GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	760	-0-	-740	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					22
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10					32
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					15
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					20
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					41
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					41
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					41
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLACK BANDANA LLC 072506
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

11	840	#	828	-0-	-12	-0-	795	2	33	9	N	30					150
12	837	#	808	-0-	-29	-0-	794	2	14	9	N	13					163
01	837	#	658	-0-	-179	-0-	657	2	1	9	N	1					164
02	783	#	474	-0-	-309	-0-	470	2	4	9	N	4					168
03	837	#	349	-0-	-488	-0-	347	2	2	9	N	2	170	1			-0-
04	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

11	690	#	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					84
12	682	#	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					84
01	682	#	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					84
02	609	#	519	-0-	-90	-0-	519	2			N	-0-					84
03	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					84
04	570	#	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	87	#	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1308	2	14	9	N	13					248
12	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	1151	2	37	9	N	34	191	1			91
01	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33					124
02	1218	#	864	-0-	-354	-0-	821	2	43	9	N	39					163
03	1271	#	813	-0-	-458	-0-	780	2	33	9	N	30					193
*04	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	57	184	1			66

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	434	-0-	-46	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	406	#	384	-0-	-22	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	417	-0-	-3	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	728	-0-	-52	-0-	728	3			Y	-0-	72	1			14
12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	Y	10	2	1			22
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	718	3	20	9	Y	18					40
02	725	#	704	-0-	-21	-0-	693	3	11	9	Y	10					50
03	775	#	749	-0-	-26	-0-	735	3	14	9	Y	13					63
*04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	714	3	8	9	Y	7					70

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	284	-0-	-46	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					18
12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					18
01	341	#	302	-0-	-39	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					18
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					18
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					18
*04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					86
12	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					86
01	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					86
02	638	#	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					86
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					86
*04	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					208
12	620	#	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					208
01	620	#	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					208
02	580	#	348	-0-	-232	-0-	348	2			N	-0-					208
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-	174	1			34
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	309	2	46	9	N	42					76

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	992	#	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	#	320	-0-	-641	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	1044	#	277	-0-	-767	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	271	-0-	-845	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	252	-0-	-828	-0-	252	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2479					Y	8					26
12	2479	R	-0-	-0-	-2479	-0-					Y	-0-					26
01	527	#	468	-0-	-59	-0-	457	2	11	9	Y	10					36
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	16					52
03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	Y	14					66
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	14					80

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					4
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	688	-0-	-32	-0-	679	3	9	9	N	8					68
12	744	#	655	-0-	-89	-0-	638	3	17	9	N	15					83
01	713	#	238	-0-	-475	-0-	235	3	3	9	N	3					86
02	667	#	553	-0-	-114	-0-	553	3			N	-0-					86
03	713	#	706	-0-	-7	-0-	695	3	11	9	N	10					96
*04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	N	7					103

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	713	-0-	-7	-0-	707	3	6	9	N	5					107
12	744	#	590	-0-	-154	-0-	588	3	2	9	N	2					109
01	744	#	618	-0-	-126	-0-	614	3	4	9	N	4					113
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					121
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	N	4					125
04	720	#	716	-0-	-4	-0-	708	3	8	9	N	7					132

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	356	-0-	-34	-0-	336	3	20	9	N	18					135
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	367	3	13	9	N	12					147
01	403	#	367	-0-	-36	-0-	344	3	23	9	N	21					168
02	377	#	360	-0-	-17	-0-	347	3	13	9	N	12					180
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	355	3	10	9	N	9					189
*04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	364	3	14	9	N	13					202

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	706	-0-	-44	-0-	693	3	13	9	N	12					74
12	837	#	663	-0-	-174	-0-	649	3	14	9	N	13					87
01	837	#	464	-0-	-373	-0-	456	3	8	9	N	7					94
02	783	#	476	-0-	-307	-0-	476	3			N	-0-					94
03	806	#	486	-0-	-320	-0-	486	3			N	-0-					94
04	720	#	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-					94

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					170
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					170
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					170
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					170
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					170
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					2
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					2
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	98	3			N	-0-					2
*03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					2
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					68
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
01	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					68
02	232	#	230	-0-	-2	-0-	230	3			N	-0-					68
*03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	87	#	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
02	261	#	245	-0-	-16	-0-	245	3			N	-0-					24
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					24
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1150	2	99	9	N	90					133
12	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1185	2	154	9	N	140	183	1			90
01	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1172	2	186	9	N	169	179	1			80
02	1160	#	840	-0-	-320	-0-	734	2	106	9	N	96					176
03	1240	#	838	-0-	-402	-0-	721	2	117	9	N	106	181	1			101
*04	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1131	2	109	9	N	99	162	1			38

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					123
12	578	R	578	-0-	-0-	-0-	532	2	46	9	N	42					165
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	503	2	44	9	N	40					205
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	540	2	50	9	N	45					250
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	587	2	34	9	N	31	179	1			102
*04	624	R	624	-0-	-0-	-0-	554	2	70	9	N	64					166

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					7
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					7
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					7
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	636	-0-	-264	-0-	15 3	1 9	618	3	N	3					84
12	930	#	771	-0-	-159	-0-	16 7	1 9	748	3	N	6					90
01	930	#	768	-0-	-162	-0-	16 10	1 9	742	3	N	9					99
02	841	#	695	-0-	-146	-0-	15 6	1 9	674	3	N	5					104
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	829	3	N	8					112
*04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	756	3	N	5					117

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

11	330	#	329	-0-	-1	-0-	320	2	9	9	N	8					88
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	354	2	24	9	N	22					110
01	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					110
02	319	#	306	-0-	-13	-0-	306	2			N	-0-					110
03	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					110
04	360	#	28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					110

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

11	390	#	330	-0-	-60	-0-	319	2	11	9	N	10					115
12	403	#	364	-0-	-39	-0-	347	2	17	9	N	15					130
01	403	#	351	-0-	-52	-0-	349	2	2	9	N	2					132
02	377	#	310	-0-	-67	-0-	310	2			N	-0-					132
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	347	2	23	9	N	21					153
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	301	2	13	9	N	12					165

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					55
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					55
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5					60
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					60
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					60
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					60

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

*12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	31031		NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	30030		NO RPT	-0-	-30030	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	299	-0-	-20	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	609	#	583	-0-	-26	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	575	-0-	-55	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

11	300	#	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
*04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

11	180	#	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	594	-0-	-36	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					22
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
01	651	#	553	-0-	-98	-0-	2	1	549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	609	#	577	-0-	-32	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	609	-0-	-42	-0-	2	1	604	3	Y	3					3
							3	9									
*04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	6					9
							7	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	14					146
							15	9									
12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	14					160
							15	9									
01	636	R	636	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	14					174
							15	9									
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	7					181
							8	9									
03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	63	1	568	3	Y	21					202
							23	9									
*04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	9	159	1			52
							10	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	12					122
							13	9									
12	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	31	140	1			13
							34	9									
01	1612	#	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1437	3	Y	1					14
							1	9									
02	1537	#	1401	-0-	-136	-0-	3	1	1390	3	Y	7					21
							8	9									
03	1674	#	1476	-0-	-198	-0-	4	1	1465	3	Y	6					27
							7	9									
*04	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1644	3	Y	3					30
							3	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	N	-0-					20
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					20
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					20
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					20
*04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	347	-0-	-1	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	375	1	1207	3	Y	-0-					-0-
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	375	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	350	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	362	1	875	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					90
12	1457	#	1425	-0-	-32	-0-	1422	2	3	9	N	3					93
01	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1445	2	3	9	N	3					96
02	1363	#	1328	-0-	-35	-0-	1326	2	2	9	N	2					98
03	1426	#	1344	-0-	-82	-0-	1321	2	23	9	N	21					119
04	1410	#	1306	-0-	-104	-0-	1303	2	3	9	N	3					122

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	#	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					27
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					27
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					27
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					27
*04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					27

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					92
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					92
01	558	#	87	-0-	-471	-0-	87	3			N	-0-					92
02	522	#	271	-0-	-251	-0-	271	3			N	-0-					92
03	527	#	285	-0-	-242	-0-	285	3			N	-0-					92
04	510	#	271	-0-	-239	-0-	271	3			N	-0-					92

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					142
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	411	3	6	9	N	5					147
01	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					147
02	435	#	387	-0-	-48	-0-	387	3			N	-0-					147
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					147
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					147

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	2029	-0-	-11	-0-	2028	3	1	9	N	1					162
12	2170	#	2074	-0-	-96	-0-	2072	3	2	9	N	2	113	1			51
01	2170	#	2051	-0-	-119	-0-	2047	3	4	9	N	4					55
02	2030	#	1911	-0-	-119	-0-	1905	3	6	9	N	5					60
03	2108	#	1403	-0-	-705	-0-	1397	3	6	9	N	5					65
04	2040	#	1194	-0-	-846	-0-	1192	3	2	9	N	2					67

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					19
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					19
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					19
02	203	#	194	-0-	-9	-0-	194	3			N	-0-					19
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					19
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	558	-0-	-192	-0-	550	3	8	9	N	7					84
12	775	#	446	-0-	-329	-0-	445	3	1	9	N	1	37	1			48
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					57
02	753	R	753	-0-	-0-	-0-	736	3	17	9	N	15					72
03	781	R	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	N	11					83
04	780	#	765	-0-	-15	-0-	761	3	4	9	N	4					87

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

11	300	#	253	-0-	-47	-0-	238	3	15	9	N	14					132
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					135
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					146
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13					159
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					164
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					164

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

11	420	#	275	-0-	-145	-0-	271	3	4	9	N	4					50
12	434	#	263	-0-	-171	-0-	262	3	1	9	N	1					51
01	403	#	253	-0-	-150	-0-	252	3	1	9	N	1					52
02	348	#	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	N	1					53
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	241	3	4	9	N	4					57

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

11	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	5					162
12	1829	#	1751	-0-	-78	-0-	1739	3	12	9	N	11	69	1			104
01	1829	#	1698	-0-	-131	-0-	1696	3	2	9	N	2					106
02	1711	#	1601	-0-	-110	-0-	1600	3	1	9	N	1					107
03	1798	#	1231	-0-	-567	-0-	1220	3	11	9	N	10					117
04	1740	#	872	-0-	-868	-0-	871	3	1	9	N	1					118

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	594	-0-	-366	-0-	532	2	62	9	N	56					609
12	868	#	790	-0-	-78	-0-	682	2	108	9	N	98	320	1			387
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	705	2	114	9	N	104					491
02	812	#	791	-0-	-21	-0-	669	2	122	9	N	111					602
03	775	#	739	-0-	-36	-0-	672	2	67	9	N	61	163	1			500
*04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	675	2	136	9	N	124					624

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	233	3	39	9	N	35					94
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	289	3	9	9	N	8					102
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	230	3	6	9	N	5					107
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	59	1			49
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					49
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					49

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					123
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-					46
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					46
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-					46
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					46
*03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-					46
*04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					46

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		1795	-0-	1795 B	1795	1795	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		2091	-0-	2091 B	3886	2091	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1843	-0-	1843 B	5729	1841	2	2	9	N	2					2

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					66
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1081	2	36	9	N	33	61	1			38
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1431	2	35	9	N	32					70
02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1189	2	32	9	N	29	83	1			16
*03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1245	2	35	9	N	32					48
*04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1064	2	14	9	N	13	53	1			8

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					77
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	982	2	44	9	N	40					117
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					121
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1825	2	74	9	N	67					188
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					188

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					133
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					133
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					133
02	1740	N	1330	-0-	-410	-0-	1304	2	26	9	N	24					157
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					157
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					157

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					29
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					29
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					29
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					29
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	500	2	2	9	N	2					28
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	545	2	8	9	N	7					35
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	550	2	4	9	N	4					39
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	535	2	7	9	N	6					45
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	2	4	9	N	4					49
*04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	555	2	2	9	N	2					51

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	500	2	2	9	N	2					39
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	545	2	8	9	N	7					46
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	550	2	4	9	N	4					50
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	535	2	6	9	N	5					55
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	2	4	9	N	4					59
*04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	555	2	3	9	N	3					62

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52
*04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					27
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1					28
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					30
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					30
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	525	2	14	9	Y	13					43
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					43

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					45
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					45
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					45
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					45
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	N	6					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					15
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					15
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					15
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																	

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					33
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					33
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					33
02	406	N	192	-0-	-214 B	-0-	192	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					33
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					126
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					126
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					126
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					126
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					126
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					24
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					24
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					24

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74988	X	1372	-0-	-73616	1372	1372	2			N	-0-					41
12	5084		65555	-0-	60471	61843	65555	2			N	-0-					41
01	5084		1293	-0-	-3791	58052	1293	2			N	-0-					41
02	4756		1150	-0-	-3606	54446	1150	2			N	-0-					41
*03	5084		1199	-0-	-3885	50561	1199	2			N	-0-					41
*04	4920		1142	-0-	-3778	46783	1142	2			N	-0-					41

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	73	1	263	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	267	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	70	1	268	2			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	777	3	23	9			N	21					174
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9			N	19					193
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	822	3	28	9			N	25					218
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9			N	18	160	1			76
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	728	3	21	9			N	19					95
*04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	3	23	9			N	21					116

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					42
12	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					42
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					42
02	174	N	150	-0-	-24 B	-0-	150	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					42
*04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					42

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					67
12	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					67
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					67
02	406	N	331	-0-	-75 B	-0-	331	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					67
*04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					28
12	434	N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-					28
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					28
02	435	N	386	-0-	-49 B	-0-	386	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					28
*04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					28

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					5
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					5
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					5
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					5
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					34
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					34
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					34
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					34
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	353	3	3	9	N	3					218
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					218
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					218
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					218
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					218
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	N	7					225

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					125
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					125
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					125
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					125
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					125
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4106	2	340	9	N	309	322	1			441
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4254	2	316	9	N	287	322	1			406
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4038	2	265	9	N	241	325	1			322
02	4292 X	3403	-0-	-889	-0-	3224	2	179	9	N	163	328	1			157
03	4588 X	3676	-0-	-912	-0-	3472	2	204	9	N	185					342
04	4440 X	4054	-0-	-386	-0-	3799	2	255	9	N	232					574

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					63
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					63
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					63
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					63
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					63
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					107
12	2387 N	2159	-0-	-228	-0-	2159	3			N	-0-					107
01	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	2186	3	24	9	N	22					129
02	2175 N	2020	-0-	-155	-0-	2020	3			N	-0-					129
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	3	12	9	N	11					140
*04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					140

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					78
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					78
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	Y	-0-					20
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					20
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	48	1	61	2	Y	-0-					20
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	46	1	45	2	Y	-0-					20
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-					20
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	46	1	52	2	N	-0-					16
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	N	33	39	1			10
							36	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	167	2	N	18					28
							20	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	N	11					39
							12	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	9	43	1			5
							10	9									
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	204	2	N	8					13
							9	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					25
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					25
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					25
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	65	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	N	10					228
							11	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	864	2	N	11					239
							12	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	N	15					254
							17	9									
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	73	1	571	2	N	8	173	1			89
							9	9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	66	1	507	2	N	4					93
							4	9									
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	61	1	288	2	N	-0-					93

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					2
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1024	2	40	9	N	36					38
01	1116	N	417	-0-	-699	-0-	408	2	9	9	N	8	30	1			16
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
03	1023	N	171	-0-	-852	-0-	171	2			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	510	N	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8					47
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					54
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	950	2	4	9	N	4					58
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					58
03	1147	N	508	-0-	-639	-0-	508	2			N	-0-					58
04	930	N	513	-0-	-417	-0-	513	2			N	-0-					58

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					12
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					12
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					12
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	1114	-0-	-56	-0-	1108	2	6	9	N	5					5
12	1209	#	801	-0-	-408	-0-	795	2	6	9	N	5					10
01	1209	#	236	-0-	-973	-0-	230	2	6	9	N	5					15
02	1131	#	-0-	-0-	-1131	-0-					N	2					17
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					19
*04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					29

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					80
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					80
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					80
02	174	N	9	-0-	-165	-0-	9	2			N	-0-					80
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	464	3	51	9	N	46	4	8			106
12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	431	3	52	9	N	47					153
01	646	R	646	-0-	-0-	-0-	609	3	37	9	N	34	1	8			186
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	432	3	18	9	N	16	181	1	4	8	17
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	773	3	29	9	N	26	4	8			39
*04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5					44

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					123
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	236	2			N	-0-					123
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					123
04	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					70
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					70
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	252	-0-	-1008	-0-	224	2	28	9	N	25	154	1			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					1
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	N	19	4	8			16
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	1	8			25
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					28
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					19
12	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
*02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					19
*03	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					19
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8					8
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					20
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					112
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					112
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					112
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					112
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					112
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					36
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					36
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					9
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					9
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					9
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					9
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					9
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					9
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					9
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	224	1	143	3	N	-0-					30
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	224	1	108	3	N	-0-					30
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	224	1	14	3	N	-0-					30
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	224	1	64	3	N	-0-					30
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	224	1	183	3	N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					43
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					43
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					43
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					19
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					19
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					19
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	167	1	448	3	N	-0-					9
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	3	N	-0-					9
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	206	1	517	3	N	-0-					9
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	216	1	467	3	N	-0-					9
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	3	N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					15
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	162	3			N	-0-					15
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

11	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

11	330	N	210	-0-	-120	-0-	57	1	153	3	N	-0-					54
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	37	1	92	3	N	-0-					54
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	N	-0-					54
02	203	N	25	-0-	-178	-0-	8	1	17	3	N	-0-					54
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	55	2	171	3	N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	55	2	167	3	N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	50	2	157	3	N	-0-			-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	48	2	147	3	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	53	2	151	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	2	131	3	N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	2	125	3	N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	2	116	3	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	2	333	3	N	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	2	330	3	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	91	2	342	3	N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	111	2	437	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	2	47	3	N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	2	40	3	N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	3	N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	3	N	-0-			-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	9	2	30	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	66	2	267	3	N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	2	256	3	N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	2	183	3	N	-0-			-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	34	2	130	3	N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	2	148	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	3	N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	3	N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	2	43	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	2	415	3	N	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	88	2	337	3	N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	72	2	270	3	N	-0-			-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	56	2	210	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	2	208	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	52	2	179	3	N	-0-			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	53	2	185	3	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	2	182	3	N	-0-			-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	50	2	171	3	N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	2	180	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	2	56	3	N	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	2	75	3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	10	2	43	3	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	2	5	3	N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	2	56	3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	2	56	3	N	-0-			-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					92
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					92
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					92
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					92
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					92
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					92

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					1

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					35
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					35

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		425	-0-	425	825	425	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		425	-0-	425	1250	425	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		375	-0-	375	1625	375	3			Y	-0-					12
02	1920	N	295	-0-	-1625	-0-	295	3			Y	-0-					12
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	377	N	263	-0-	-114	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					66
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	N	4					70

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3748	-0-	748	748	3500	3	248	9	Y	225	254	1			53
12	3100	N	3500	-0-	400	1148	3500	3			Y	-0-					53
01	3100	N	3711	-0-	611	1759	3400	3	311	9	Y	283	250	1			86
02	4606	X	2847	-0-	-1759	-0-	2847	3			Y	-0-					86
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2800	3	197	9	Y	179	127	1			138
04	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2447	3	198	9	Y	180	256	1			62

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					47
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					47
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					47
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					47
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					47
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					47

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					22
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					22
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					22
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					25

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					116
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					116
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					43
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					43
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	630	3			N	-0-					20

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		789	-0-	789	1139	689	3	100	9	Y	91	84	1			63
12	DLQ G-10		699	-0-	699	1838	689	3	10	9	Y	9					72
01	DLQ G-10		550	-0-	550	2388	550	3			Y	-0-					72
02	2800	N	450	-0-	-2350	38	450	3			Y	-0-					72
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	450	3	109	9	Y	99	42	1			129
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	250	3	22	9	Y	20	85	1			64

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		150	-0-	150	165	150	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		150	-0-	150	315	150	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		150	-0-	150	465	150	3			Y	-0-					2
02	615	N	150	-0-	-465	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	187	3	40	9	N	36	50	1			40
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	250	3	12	9	N	11					51
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					51
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	N	13					64
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					100
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					136

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					74
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					74
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	900	3	160	9	N	145	83	1			62
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					72
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					72
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					72
02	667	N	350	-0-	-317	-0-	350	3			N	-0-					72
03	713	N	350	-0-	-363	-0-	350	3			N	-0-					72
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					72

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	3			N	-0-					12
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					12
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					20
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					20
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					8
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					8
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					8
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	725	3			N	-0-					17
03	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	3			N	-0-					17
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7					203
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7					203
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7					203
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	805	-0-	-1117	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	3			N	-0-					23
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					23
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					23
02	638	N	556	-0-	-82	-0-	556	3			N	-0-					23
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					23
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					23

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					82
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					106
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					106
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					106
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					106
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					16
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					16
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4					20
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					20
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					23

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2328	3	21	9	N	19					118
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	3	25	9	N	23					141
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	N	19					160
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2005	3	52	9	N	47	165	1			42
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	3	21	9	N	19					61
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	N	12					73

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

11	390	N	213	-0-	-177	-0-	211	3	2	9	N	2					71
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					73
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	205	3	3	9	N	3					76
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					78
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1	9	N	1					79
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	3	1	9	N	1					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					80
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1714	2	1	9	N	1					81
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1					82
02	1827	N	1608	-0-	-219	-0-	1608	2			N	-0-					82
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	N	10					92
04	1890	N	1335	-0-	-555	-0-	1335	2			N	-0-					92

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					32
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					32
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					32
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	779	-0-	-629	-0-	146	1	633	2	Y	-0-					66
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	Y	-0-					66
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	146	1	728	2	Y	-0-					66
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	146	1	656	2	Y	-0-					66
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					66
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	146	1	636	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					28
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					28
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					28
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					28
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					28

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	3			N	-0-					42
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					42
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					42
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					42
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					42
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					42
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					42
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			125
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					51
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					51
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					51
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					46
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					46
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					46
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					46
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					46
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					46

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1007	2	116	9	N	105					105
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					114
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					124
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					124
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					127
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					132

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	60	1	3136	2	N	-0-					149
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	60	1	3148	2	N	8					157
							9	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	60	1	3207	2	N	9					166
							10	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	60	1	2774	2	N	3					169
							3	9									
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	60	1	2906	2	N	7					176
							8	9									
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3209	2	N	11	170	1			17
							12	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	N	3					93
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	343	3	8	9	N	7					100
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	320	3	10	9	N	9					109
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8					117
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	328	3	6	9	N	5					122
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	318	3	8	9	N	7					129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	310	1			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	305	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	318	1			7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	60	1	241	3	N	25					212
							28	9									
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	62	1	254	3	N	25					237
							28	9									
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	62	1	273	3	N	25	174	1			88
							28	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	26					114
							29	9									
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	62	1	204	3	N	4					118
							4	9									
04	360	N	92	-0-	-268	-0-	30	1	62	3	N	-0-					118

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					41
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					41
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					41
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					41
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					41
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					59
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					59
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					130
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					130
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					130
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-					130
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					130
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	5	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	Y	-0-					17
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					17
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					17
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					17
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					17

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3153	-0-	153	153	12	1	3128	3	Y	12					12
							13	9									
12	3100	N	3088	-0-	-12	141	10	1	3066	3	Y	11					23
							12	9									
01	3042	N	2901	-0-	-141	-0-	10	1	2874	3	Y	15					38
							17	9									
02	2755	X	2157	-0-	-598	-0-	7	1	2144	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
03	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	9	1	2579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	663	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	686	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	686	1	1228	3	Y	30					30
							33	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	641	1	1010	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	686	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	664	1	1118	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	664	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	686	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	686	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	644	1	1806	3	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	687	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	665	1	1496	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	664	1	1052	3	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	686	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	686	1	1064	3	Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	641	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	685	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	664	1	1018	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	2	1	496	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	7	1	1911	3	Y	-0-					14
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	3	Y	-0-					14
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	6	1	1816	3	Y	1					15
							1	9									
02	1856	N	1761	-0-	-95	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					15
03	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	6	1	1841	3	Y	1					16
							1	9									
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	7	1	1870	3	Y	-0-					16

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	3	1	779	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	2	1	640	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	2	1	693	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	3	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	3	1	887	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-
01	527	N	372	-0-	-155	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	1027	1	1934	3	Y	-0-					2
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1060	1	1842	3	Y	-0-					2
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1060	1	1808	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	991	1	1525	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	1060	1	1823	3	Y	1					2
							1	9									
04	2820	N	2003	-0-	-817	-0-	1023	1	961	3	Y	17	18	1			1
							19	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

11	570	N	547	-0-	-23	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					18
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					18
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

11	1980	X	1655	-0-	-325	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-					2
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	9	1	2608	3	Y	-0-					2
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					2
02	1914	X	1761	-0-	-153	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					2
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	8	1	2470	3	Y	-0-					2
04	3390	X	2440	-0-	-950	-0-	9	1	2431	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
01	837	N	647	-0-	-190	-0-	2	1	645	3	N	-0-					-0-
02	870	N	732	-0-	-138	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	2	1	559	3	N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

11	690	N	678	-0-	-12	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	2	1	680	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	2	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

11	1260	N	632	-0-	-628	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	4					4
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	652	-0-	-38	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	469	-0-	-371	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
01	775	N	356	-0-	-419	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	1	1	430	3	N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	1	1	425	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					13
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					13
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					13
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					13
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	820	3	Y	1	1	1			-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	3	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	730	-0-	-53	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	3	1	803	3	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	9	1	2558	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	8 7	1 9	2460	3	Y	6					6
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	8 7	1 9	2339	3	Y	6	12	1			-0-
02	2494	N	2214	-0-	-280	-0-	7 1	1 9	2206	3	Y	1	1	1			-0-
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	8	1	2228	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	3	1	915	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					1
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					1
02	899	N	806	-0-	-93	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					1
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	868	3	Y	1					2
							1	9									

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	7	1	1835	3	N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	7	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	7	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1674	-0-	-95	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	6	1	1877	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	7	1	1823	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					1
12	806	N	482	-0-	-324	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					1
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	2	1	691	3	Y	6					7
							7	9									
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	2	1	640	3	Y	6					13
							7	9									
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					13
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					13

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	5	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	Y	9					9
							10	9									
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

11	540	N	470	-0-	-70	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	3	Y	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	6	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

11	660	N	597	-0-	-63	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	446	-0-	-134	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	6	1	1675	3	Y	7					7
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	6	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	6	1	1632	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1466	-0-	-129	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

11	T. A.		95	-0-	95	183	95	3			Y	-0-					-0-
12	278	X	95	-0-	-183	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		93	-0-	93	190	93	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		101	-0-	101	291	101	3			Y	-0-					-0-
*04	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	662	1	567	3	Y	-0-					9
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	684	1	638	3	Y	-0-					9
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	684	1	755	3	Y	-0-					9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	640	1	707	3	Y	-0-					9
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	684	1	830	3	Y	7					16
							8	9									
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	662	1	784	3	Y	6					22
							7	9									

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	N	-0-			-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	1	1	427	3	N	-0-			-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-			-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	2	1	510	3	N	-0-			-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	N	-0-			-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-			-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	2	1	483	3	N	-0-			-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	N	-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	2	1	491	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-			-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-			-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-			-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	1949	3	N	-0-			-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	7	1	2032	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	7	1	2008	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	6	1	1858	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	7	1	1985	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	7	1	1914	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-					16
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	5	1	1387	3	Y	-0-					16
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					16
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-					16
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2157	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
*04	3000	N	3199	-0-	199	199	11	1	3170	3	Y	16	17	1			5
							18	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	5	39	1			1
							6	9									
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	3	1	916	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4					7
							4	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	4					11
							4	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	8					19
							9	9									
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	3	1	934	3	Y	2					21
							2	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	Y	-0-			5
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-			5
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-			5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-			5
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-			5
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-			5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	1	1	392	3	Y	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	362	1	657	3	Y	-0-			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	374	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	374	1	673	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	350	1	609	3	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	374	1	674	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	362	1	633	3	Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	3	1	737	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	3	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	3	1	764	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	Y	-0-			-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	4	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	4	1	1124	3	N	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					14
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					14
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					14
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					14
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					14
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					14

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	557	-0-	-23	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					12
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					12
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1514	3	11	9	Y	10					16
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6					22
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1438	3	13	9	Y	12	29	1			5
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	1397	3	12	9	Y	11	2	1			14
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	1031	3	1	9	Y	1	15	1			-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

11	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	6	1	1758	3	Y	5					12
							6	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	7	1	2097	3	Y	8					20
							9	9									
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	6	1	1964	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	7	1	2111	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	7	1	1936	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	3					3
							3	9									
12	930	N	791	-0-	-139	-0-	3	1	779	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1067	3	Y	3					3
							3	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	2					5
							2	9									
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					5

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					8
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					8
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	1	594	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	3	N	-0-			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	N	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	2 2	1 9	505	3	Y	2			4
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	2 1	1 9	631	3	Y	1			5
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	628	3	Y	2			7
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	589	3	Y	5			12
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	632	3	Y	5			17
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			17

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	3	N	-0-			-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	3	N	-0-			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-			-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-			-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	Y	-0-			-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	3	1	952	3	Y	-0-			-0-
02	986	N	831	-0-	-155	-0-	3	1	828	3	Y	-0-			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-			-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-			-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			2
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			2
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			2
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-			2
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			2
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-			3
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	1	1	369	3	Y	-0-			3
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-			3
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	1	1	329	3	Y	-0-			3
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-			3
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-			1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			1
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	1	1	323	3	Y	-0-			1
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	1	1	344	3	Y	-0-			1
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	4	1	1006	3	Y	-0-			10
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-			10
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	3	1	985	3	Y	-0-			10
02	986	N	925	-0-	-61	-0-	3	1	922	3	Y	-0-			10
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-			10
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-			10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	3	1	1014	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	16	3	1			14
							18	9									
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1088	3	Y	21					35
							23	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	2	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

11	390	N	331	-0-	-59	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					9
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					9
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					9
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					9
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	Y	-0-					9
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-			2
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-			2
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-			2
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	Y	-0-			2
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-			2
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-			2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-			-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1039	3	Y	-0-			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	N	3	3	0	-0-
							3	9							
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-			-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	N	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	1	1	378	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

11	T. A.		195	-0-	195	408	1	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		202	-0-	202	610	1	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		230	-0-	230	840	1	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		207	-0-	207	1047	1	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	1264	X	217	-0-	-1047	-0-	1	1	216	3	Y	-0-			-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

11	930	N	699	-0-	-231	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	2	1	703	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	2	1	646	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	1	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

11	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	3	1	899	3	N	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	2					2
							2	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	2					4
							2	9									
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					4

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					6
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					6
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					6
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					6
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					6
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	4	1	996	3	Y	-0-			1
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	4	1	1028	3	Y	-0-			1
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-			1
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			1
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	Y	-0-			1
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	4	1	987	3	Y	-0-			1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	2	1	632	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	2	1	659	3	Y	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	2	1	618	3	Y	-0-			-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-			-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	4	1	948	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	3	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	3	1	906	3	Y	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	2	1	635	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	Y	-0-			5
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-			5
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-			5
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			5
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	809	3	Y	-0-			5
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	2	1	907	3	Y	-0-					5
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	2	1	853	3	Y	-0-					5

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	3	Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1590	3	Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	215	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1657	-0-	-112	-0-	191	1	1466	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	142	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	3	Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	375	3	Y	3					8
							3	9									
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	254	3	Y	2					10
							2	9									
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					10
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					1

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	3	Y	-0-					124
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	Y	-0-	124	1			-0-
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	114	1	778	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	100	1	767	3	Y	15					17
							17	9									
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	85	1	814	3	Y	13					30
							14	9									
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	Y	8					38
							9	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					9
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					9
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					9
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					9
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

11	960	N	927	-0-	-33	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	3	1	884	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	545	1	1296	3	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	562	1	1177	3	Y	37					37
							41	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	563	1	1318	3	Y	31	68	1			-0-
							34	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	526	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	562	1	1290	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	544	1	1236	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	70	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	76	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	3	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	72	1	137	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					16
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					16
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					16
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					16
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	20					36
							22	9									
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					36

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	542	3	Y	-0-			-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	131	1	539	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	134	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	124	1	504	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	117	1	534	3	Y	-0-			-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	547	3	Y	-0-			-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	270	N	253	-0-	-17	-0-	1	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	1	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-			-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-			-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	Y	-0-			-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	4	1	980	3	Y	-0-			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	1			1
							1	9							
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	Y	7			8
							8	9							
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	5			13
							6	9							
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	974	3	Y	5			18
							6	9							
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1003	3	Y	3			21
							3	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	274	-0-	-206	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	291	1	936	3	Y	-0-					14
12	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	374	1	626	3	Y	8					22
							9	9									
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	374	1	792	3	Y	16					38
							18	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	350	1	943	3	Y	1					39
							1	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1000	3	Y	23					62
							25	9									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	363	1	985	3	Y	41	103	1			-0-
							45	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					20
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	6					6
							7	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	15					112
							17	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-	90	1			22
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	19	7	1			34
							21	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	88	1	192	3	Y	6					40
							7	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	302	3	Y	22					62
							24	9									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	91	1	272	3	Y	2					64
							2	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

11	DLQ G-10	885	-0-	885	1815	2	1	875	3	Y	7					42
						8	9									
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2728	2	1	903	3	Y	7					49
						8	9									
01	1700 N	923	-0-	-777	1951	2	1	909	3	Y	11					60
						12	9									
02	2810 N	859	-0-	-1951	-0-	2	1	851	3	Y	5					65
						6	9									
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	4					69
						4	9									
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7					76
						8	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

11	900 N	893	-0-	-7	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	3	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

11	150 N	128	-0-	-22	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

11	270 N	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					9
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	2	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

11	600	N	588	-0-	-12	-0-	66	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1	537	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	663	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	685	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	685	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	643	1	1470	3	Y	21					21
							23	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	689	1	2008	3	Y	15					36
							17	9									
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	667	1	1864	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	3	N	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	551	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					23
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					23
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					23
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					23
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	272	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	282	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	281	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	263	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	281	1	652	3	Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	272	1	663	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	663	1	1104	3	Y	-0-					8
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	685	1	1049	3	Y	8					16
							9	9									
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	685	1	1051	3	Y	9					25
							10	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	641	1	1071	3	Y	-0-					25
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	686	1	1430	3	Y	1					26
							1	9									
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	664	1	1349	3	Y	1					27
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	Y	-0-					3
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1347	3	Y	2					5
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	3	1	1282	3	Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	3	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	205	3	N	1	1	0			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	210	3	N	1	1	0			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	203	3	N	1	1	0			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	195	3	N	1	1	0			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	230	3	N	1	1	0			-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	513	3	Y	1					11
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	410	3	Y	1					12
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1 7 9	595	3	Y	6	15	1			3
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1 6 9	796	3	Y	5	1	1			7
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1 8 9	912	3	Y	7					14
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1 7 9	904	3	Y	6	18	1			2

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1 2 9	272	3	N	2	2	0			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	258	3	N	2	2	0			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	279	3	N	2	2	0			-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	271	3	N	2	2	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	2531	3	Y	16					27
							18	9									
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	9	1	2591	3	Y	18					45
							20	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2738	3	Y	12	45	1			12
							13	9									
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	9	1	2659	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	9	1	2692	3	Y	10	29	1			12
							11	9									
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	10	1	2674	3	Y	11	19	1			4
							12	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	-0-					9
							673	3									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	157	1	224	2	Y	-0-					9
							691	3									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	157	1	235	2	Y	-0-					9
							718	3									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	Y	-0-					9
							695	3									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	Y	-0-					9
							733	3									
04	1080	N	862	-0-	-218	-0-	153	1	709	3	Y	-0-					9

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

11	450	N	434	-0-	-16	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					7
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					7
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					7
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					7
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					7
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					3
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					3
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					3
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					3
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

11	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2358	4	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3617	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1183	-0-	-517	3100	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1084	-0-	-1816	1284	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
03	2447	N	1163	-0-	-1284	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-					2
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	N	-0-					2
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					2
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-					2
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	502	-0-	-368	-0-	1	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	4	1	1099	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					30
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	3	1	846	3	Y	-0-					30
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	Y	13					13
							14	9									
04	1230	N	639	-0-	-591	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					13

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					139
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-	139	1			-0-
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	4	1	1614	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	48	1	1			56
							53	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	2					58
							2	9									
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1732	3	Y	2					60
							2	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

11	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	9	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2249	-0-	-331	-0-	8	1	2241	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

11	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	7	1	1840	3	N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	6	1	1699	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1678	-0-	-33	-0-	5	1	1673	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	6	1	1796	3	N	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1691	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-					-0-
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	2	1	626	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					18
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					18
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	113	3	36	9	Y	33	51	1			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1286	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		608	-0-	608	1894	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	600	-0-	-1100	794	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	569	-0-	-794	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-			-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	3	Y	-0-			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	1072	3	Y	-0-			-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-			-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	Y	7	13	1			4
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1664	3	9	9	Y	8					12
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1619	3	9	9	Y	8	15	1			5
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	1498	3	12	9	Y	11	1	1			15
03	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	1232	3	3	9	Y	3	14	1			4
04	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1328	3	6	9	Y	5					9

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1177	-0-	-41	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	4	1	1210	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	4	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4843	-0-	-197	-0-	672	1	4171	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	692	1	3882	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4337	-0-	-809	-0-	691	1	3646	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4061	-0-	-753	-0-	646	1	3415	3	Y	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	694	1	4813	3	Y	-0-					-0-
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	671	1	4208	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					2
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					2
02	464	N	222	-0-	-242	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					2
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					2
04	630	X	299	-0-	-331	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	3	1	773	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	15	1	3972	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
12	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	14	1	4066	3	Y	20					26
							22	9									
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	14	1	4075	3	Y	22					48
							24	9									
02	3886	X	3388	-0-	-498	-0-	11	1	3356	3	Y	19					67
							21	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	14	1	4171	3	Y	18					85
							20	9									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	13	1	3750	3	Y	14	99	1			-0-
							15	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	14					131
							15	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-	131	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	41	11	1			30
							45	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	21	1	1			50
							23	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	20					70
							22	9									
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	27					97
							30	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	Y	-0-	24	1			1
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	3	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	371	-0-	-466	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					1
02	754	N	2	-0-	-752	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	188	-0-	-982	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2597	5	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3951	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1375	-0-	-325	3626	5	1	1370	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1361	-0-	-1539	2087	4	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1518	-0-	-1582	505	5	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*04	1924	N	1419	-0-	-505	-0-	5	1	1414	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	550	-0-	-620	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	6	1	1802	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	19					19
							21	9									
*03	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-	1	5			18
04	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	4	1	1060	3	Y	3					21
							3	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					3
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	3	Y	-0-					3
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					3
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	3	Y	-0-					3
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	9	1	2328	3	Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	8	1	2282	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2204	N	1904	-0-	-300	-0-	6	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	6	1	1872	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	5	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	5	1	1385	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1279	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	5	1	1377	3	N	-0-			-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	5	1	1339	3	N	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-			-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	2	1	460	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	Y	-0-			-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

11	540	N	539	-0-	-1	-0-	2	1	537	3	N	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	N	-0-			-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	2	1	508	3	N	-0-			-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	N	-0-			-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	2	1	530	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2166	-0-	2166	4486	8	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6782	8	1	2252	3	Y	33					33
							36	9									
01	1700	N	2261	-0-	561	7343	8	1	2238	3	Y	14					47
							15	9									
02	2900	N	2088	-0-	-812	6531	7	1	2081	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	3100	N	2253	-0-	-847	5684	7	1	2244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3000	N	2092	-0-	-908	4776	7	1	2085	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	126	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	126	1	679	3	Y	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	122	1	661	3	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	742	-0-	-398	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	568	-0-	-548	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

11	420	N	229	-0-	-191	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	114	-0-	-444	-0-	89	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

11	2648	N	2619	-0-	-29	-0-	875	1	1744	3	Y	-0-					3
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	-0-					3
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	2					5
							2	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	845	1	1693	3	Y	-0-					5
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	904	1	1833	3	Y	5					10
							6	9									
*04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	875	1	1916	3	Y	-0-					10

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					1
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					1
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1180	3	Y	1					2
							1	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	Y	4					6
							4	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	-0-					6
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	3	1	758	3	Y	-0-					6

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	N	-0-					-0-
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

11	DLQ G-10		348	-0-	348	764	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		376	-0-	376	1140	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	1476	N	336	-0-	-1140	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

11	750	N	336	-0-	-414	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	319	N	119	-0-	-200	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

11	780	N	700	-0-	-80	-0-	3	1	697	3	N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	3	1	743	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

11	240	N	185	-0-	-55	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	743	-0-	-683	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	382	-0-	-952	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

11	840	N	835	-0-	-5	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	6	1	1677	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	6	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	5	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	6	1	1734	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	5	1	1527	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4664	-0-	-46	-0-	17 22	1 9	4625	3	Y	20	36	1			-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	4371	3	Y	3	1	1			2
01	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	13	1	3869	3	Y	-0-					2
02	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					2
03	4805	X	1721	-0-	-3084	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-					2
04	4650	X	2106	-0-	-2544	-0-	6	1	2100	3	Y	-0-					2

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
02	899	N	748	-0-	-151	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					3
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					3
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					3
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					3
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					12
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					12
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					12
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	16	16	1			12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			12
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	6	1	1511	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1600	3	Y	10					16
							11	9									
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	5	1	1592	3	Y	11					27
							12	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1478	3	Y	8	35	1			-0-
							9	9									
03	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	5	1	1429	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	6	1	1562	3	Y	7					10
							8	9									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	5	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1273	-0-	-119	-0-	4	1	1259	3	Y	9					9
							10	9									
*03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	5	1	1348	3	Y	15					24
							17	9									
04	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	3			Y	-0-	24	1			-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					1
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					1
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-					1
02	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	3			N	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					1
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

11	450	N	433	-0-	-17	-0-	2	1	431	3	N	-0-					2
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	N	-0-					2
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	424	3	N	-0-					2
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	1	1	385	3	N	-0-					2
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	1	1	345	3	N	-0-					2
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	1	1	368	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

11	570	N	529	-0-	-41	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					37
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					37
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	493	3	Y	27	64	1			-0-
							30	9									
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	1	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	394	1	1002	3	Y	1					20
							1	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	407	1	1040	3	Y	10					30
							11	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	406	1	972	3	Y	8					38
							9	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	12					50
							13	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	393	1	885	3	Y	7					57
							8	9									
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	368	1	990	3	Y	12	69	1			-0-
							13	9									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	6	1	1633	3	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	5	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	6	1	1658	3	N	-0-					-0-
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	6	1	1622	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	3	1	815	3	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	10	1	2641	3	Y	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	9	1	2754	3	Y	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2696	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2404	-0-	-3	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	10	1	2695	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					12
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					12
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					12
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					12
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	2	1	672	3	N	-0-					-0-
02	667	N	582	-0-	-85	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	2	1	560	3	N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	17					17
							19	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					20
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					20
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					20
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-			-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

11	DLQ G-10		540	-0-	540	1103	2	1	538	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		562	-0-	562	1665	2	1	560	3	Y	-0-			-0-
01	1700	N	547	-0-	-1153	512	2	1	545	3	Y	-0-			-0-
02	1020	N	508	-0-	-512	-0-	2	1	506	3	Y	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	2	1	515	3	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-			-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	580	3	N	-0-			-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-			-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	2	1	548	3	N	-0-			-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-			-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-			-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	1197	3	Y	-0-			1
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-			1
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-			1
02	1160	N	1071	-0-	-89	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-			1
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-			1
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	4	1	1104	3	Y	-0-			1

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	1	1	401	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					3
12	961	N	580	-0-	-381	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					3
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					3
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	3					6
							3	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	2	1	588	3	Y	2					8
							2	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	3	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	9	1	2490	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	8	1	2344	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2120	-0-	-113	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	8	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	8	1	2353	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	7	1	1836	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	370	3	Y	3					3
							3	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	2					5
							2	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					5
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	1					6
							1	9									

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2595	5	1	1237	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3912	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1359	-0-	-341	3571	5	1	1317	3	Y	34					34
							37	9									
02	2900	N	1222	-0-	-1678	1893	4	1	1218	3	Y	-0-					34
03	3100	N	1275	-0-	-1825	68	4	1	1252	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
*04	1251	N	1183	-0-	-68	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	7	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1715	-0-	-199	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	7	1	1963	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	6	1	1796	3	Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	8	1	2162	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	7	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	7	1	2088	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	3	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	5					5
							6	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	2					7
							2	9									
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					7
03	868	N	468	-0-	-400	-0-	2	1	463	3	Y	3					10
							3	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	4	1	1016	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	1	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2767	3	Y	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2251	-0-	-127	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	8	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	8	1	2370	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	3	1	759	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	3	1	905	3	Y	10	1	1			15
							11	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	885	3	Y	12					27
							13	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	805	3	Y	18	45	1			-0-
							20	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	3	1	874	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	865	3	Y	5					11
							6	9									

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	Y	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	1					1
							1	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	5	1	1491	3	Y	1					2
							1	9									

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

11	DLQ G-10		2503	-0-	2503	6085	667	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		3078	-0-	3078	9163	690	1	2387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12634	X	3471	-0-	-9163	-0-	691	1	2780	3	Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	647	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	691	1	2837	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	670	1	2677	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	703	-0-	-17	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	6	1	1539	3	Y	-0-					16
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					16
01	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					16
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1485	3	Y	17					33
							19	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1581	3	Y	7					40
							8	9									
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	5	1	1530	3	Y	1	39	1			2
							1	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	5	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		649	-0-	649	1301	2	1	647	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		637	-0-	637	1938	2	1	635	3	Y	-0-					3
01	1700	N	635	-0-	-1065	873	2	1	633	3	Y	-0-					3
02	1430	N	557	-0-	-873	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					3
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

11	DLQ G-10		472	-0-	472	954	2	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		485	-0-	485	1439	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	491	-0-	-1209	230	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	451	-0-	-230	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	127	1	1977	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	3	Y	5					5
							6	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	-0-					5
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	131	1	1985	3	Y	-0-					5
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	128	1	2117	3	Y	2					7
							2	9									

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	5	1	1341	3	Y	-0-					3
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					3
02	1305	N	960	-0-	-345	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					3
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					3
04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	4	1	1136	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					12
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					12
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					12
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	3	1	828	3	Y	5					17
							6	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					17
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					17

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					5
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					5
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	6					11
							7	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	4					15
							4	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
04	840	N	378	-0-	-462	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	4	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	4	1	1088	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					2
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	4					6
							4	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	4					10
							4	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					1

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	3	1	871	3	Y	-0-					55
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	3	1	983	3	Y	-0-	46	1			9
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					9
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	3	1	939	3	Y	1					10
							1	9									
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					10

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	5	1	1365	3	Y	9					9
							10	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	11					20
							12	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1422	3	Y	14					34
							15	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	4	38	1			-0-
							4	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	5	1	1274	3	Y	4					9
							4	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	12					21
							13	9									
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1249	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
02	1189	N	1173	-0-	-16	-0-	4	1	1163	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1250	3	Y	4					9
							4	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	4					13
							4	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					17
02	725	N	495	-0-	-230	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					17
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					17
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					17

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	5	1	1228	3	Y	-0-					35
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					35
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					35
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					35
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					35
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	4	1	1186	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	11					28
							12	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	13					41
							14	9									
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-	36	1			5
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	3	1	801	3	Y	9					14
							10	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

11	930	N	768	-0-	-162	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	680	-0-	-281	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	377	-0-	-584	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	349	-0-	-405	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	504	-0-	-308	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	322	-0-	-546	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	125	-0-	-715	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1639	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	10					10
							11	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1486	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
02	1508	N	1326	-0-	-182	-0-	4	1	1314	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	3	1	1040	3	Y	10					16
							11	9									
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	6	1	1795	3	Y	7	20	1			3
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		809	-0-	809	1641	3	1	806	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		858	-0-	858	2499	3	1	855	3	Y	-0-					12
01	1700	N	812	-0-	-888	1611	3	1	806	3	Y	3					15
							3	9									
02	2380	N	769	-0-	-1611	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					15
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					15
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	3	1	769	3	Y	-0-					15

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

11	510	N	491	-0-	-19	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	2	1	501	3	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

11	DLQ G-10		921	-0-	921	1732	3	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2776	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1105	-0-	-595	2181	4	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	894	-0-	-2006	175	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1122	-0-	-175	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

11	1080	N	842	-0-	-238	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	4	1	980	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	4	1	1325	3	Y	-0-					3
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	3	1	1275	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	13					22
							14	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	3					25
							3	9									
*04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2109	3	Y	10	33	1			2
							11	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					2
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					2
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					2
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	2323	3	Y	3	26	1			-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	2388	3	Y	1	1	1			-0-
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2255	-0-	-7	-0-	7	1	2248	3	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	8	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	8	1	2290	3	Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	364	3	Y	19	18	1			1
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	390	3	Y	2					3

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	10	1	2672	3	Y	-0-					2
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	2903	3	Y	2					4
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	9	1	2781	3	Y	-0-					4
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	8	1	2616	3	Y	-0-					4
03	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	8	1	2545	3	Y	-0-					4
04	2670	N	2478	-0-	-192	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	420	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	388	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	403	1	1142	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	859	-0-	-69	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	266	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					25
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					25
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					25
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-					14
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	3	1	873	3	Y	3					17
							3	9									
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	2	1	696	3	Y	11					28
							12	9									
02	1015	N	898	-0-	-117	-0-	3	1	894	3	Y	1					29
							1	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	8					37
							9	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	887	3	Y	4	41	1			-0-
							4	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1086	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					1
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					1
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					1
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					1
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

11	450	N	331	-0-	-119	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	Y	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-					-0-
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3334	-0-	434	434	8	1	3326	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	510	8	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*04	3402	X	2892	-0-	-510	-0-	8	1	2884	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		556	-0-	556	1125	2	1	554	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		599	-0-	599	1724	2	1	597	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		573	-0-	573	2297	2	1	571	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		516	-0-	516	2813	2	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	3373	X	560	-0-	-2813	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-			-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	3	Y	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-			-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	3	1	1090	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	588	-0-	-108	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

11	900	N	613	-0-	-287	-0-	22	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	18	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

11	420	N	354	-0-	-66	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

11	660	N	628	-0-	-32	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					23
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					23
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					23
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	2	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	9	1	2331	3	Y	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2074	-0-	-188	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	7	1	2136	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	8	1	2151	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	20	4	1			19
							22	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	Y	22					41
							24	9									
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	6	1	1860	3	Y	21					62
							23	9									
02	1827	N	1706	-0-	-121	-0-	5	1	1678	3	Y	21					83
							23	9									
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	5	1	1644	3	Y	14					97
							15	9									
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	5	1	1535	3	Y	13	110	1			-0-
							14	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	6	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	7					7
							8	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1568	3	Y	5					12
							6	9									
02	1479	N	1322	-0-	-157	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	5	1	1545	3	Y	-0-					12
04	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	5	1	1382	3	Y	-0-					12

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	11	1	3030	3	Y	-0-					-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	10	1	3025	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2660	-0-	-269	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	10	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	10	1	2759	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	7	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	6	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	Y	1					1
							1	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	9					10
							10	9									
02	1943	N	1930	-0-	-13	-0-	5	1	1914	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	5	1	2019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	7	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	1923	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	4	1	1421	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	38	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	2	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	26	1	6998	3	Y	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	23	1	6790	3	Y	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	22	1	6474	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	6641	X	5078	-0-	-1563	-0-	16	1	5058	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	20	1	6170	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	6840	X	5522	-0-	-1318	-0-	20	1	5501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					10
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					10
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					10
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					12
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-					12
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1497	3	Y	1					13
							1	9									
02	1450	N	1387	-0-	-63	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					13
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					13
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					13

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	5	1	1313	3	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	1325	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1185	-0-	-91	-0-	4	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	5	1	1273	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	-0-					12
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

11	840	X	798	-0-	-42	-0-	3 22	1 9	773	3	Y	20					22
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					22
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	3	Y	-0-					22
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					22
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					22
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					22

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	Y	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	14 40	1 9	4064	3	Y	36					36
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	12 1	1 9	3531	3	Y	1	37	1			-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	3497	3	Y	2	2	1			-0-
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	11	1	3400	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	12	1	3320	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

11	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	425	1	1848	3	Y	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	439	1	2123	3	Y	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	439	1	2094	3	Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	411	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	438	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	8	1	2334	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2005	-0-	-228	-0-	6	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2430	3	Y	18					18
							20	9									
04	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	7	1	1948	3	Y	2					20
							2	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					12
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					12
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					12
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					12
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					12
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	322	1	1199	3	Y	-0-					2
12	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	344	1	1177	3	Y	-0-					2
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	344	1	1164	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1400	-0-	-79	-0-	322	1	1078	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	344	1	1133	3	Y	-0-					2
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	333	1	1136	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1514	-0-	1514	3127	6	1	1494	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
12	T. A.		1514	-0-	1514	4641	5	1	1508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1485	-0-	1485	6126	5	1	1460	3	Y	18					18
							20	9									
02	T. A.		1211	-0-	1211	7337	4	1	1207	3	Y	-0-					18
03	8608	X	1271	-0-	-7337	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					18
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-					18

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		937	-0-	937	1875	3	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		955	-0-	955	2830	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		939	-0-	939	3769	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		794	-0-	794	4563	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	5358	X	795	-0-	-4563	-0-	3	1	792	3	Y	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	354	1	1983	3	Y	4					8
							4	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	377	1	1852	3	Y	2					10
							2	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	377	1	1911	3	Y	-0-					10
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	352	1	1808	3	Y	-0-					10
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	377	1	1886	3	Y	-0-					10
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	365	1	1845	3	Y	-0-					10

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

11	690	N	664	-0-	-26	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	621	-0-	-17	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

11	T. A.		1016	-0-	1016	2070	4	1	1012	3	Y	-0-					2
12	T. A.		1051	-0-	1051	3121	4	1	1047	3	Y	-0-					2
01	T. A.		1014	-0-	1014	4135	3	1	1011	3	Y	-0-					2
02	T. A.		905	-0-	905	5040	3	1	902	3	Y	-0-					2
03	5998	X	958	-0-	-5040	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					2
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	338	1	3051	3	Y	-0-					13
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	349	1	3252	3	Y	3					16
							3	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	350	1	3336	3	Y	-0-					16
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	326	1	3096	3	Y	-0-					16
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	349	1	3026	3	Y	-0-					16
04	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	337	1	2693	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	7	1	1934	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	7	1	2098	3	Y	1					11
							1	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	7	1	1976	3	Y	8					19
							9	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	5					24
							6	9									
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-	24	1			-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	3	Y	9					9
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	543	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	560	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	561	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	524	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	560	1	986	3	Y	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	543	1	1009	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	30					51
							33	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	8	39	1			20
							9	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	4					24
							4	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	7					31
							8	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	9					40
							10	9									
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	10					50
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	274	1	1424	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	282	1	1339	3	Y	-0-					7
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	Y	-0-					7
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	266	1	1883	3	Y	-0-					7
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	3	Y	-0-					7
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	274	1	1593	3	Y	-0-					7

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	1738	3	Y	5	1	1			6
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	1869	3	Y	7					13
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	1895	3	Y	10					23
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	6 17	1 9	1826	3	Y	15					38
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-	37	1			1
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	6 6	1 9	1732	3	Y	5					6

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	382	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	382	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	363	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	410	1	1672	2	N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	394	1	1688	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	432	1	2693	2	Y	-0-					59
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	445	1	2742	2	Y	-0-					59
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	441	1	2641	2	Y	-0-					59
02	2987	X	2925	-0-	-62	-0-	414	1	2511	2	Y	-0-					59
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	443	1	2452	2	Y	-0-					59
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	420	1	2388	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	489	1	3272	3	Y	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	505	1	3527	3	Y	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	505	1	3460	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3146	-0-	-73	-0-	470	1	2676	3	Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	503	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	487	1	2676	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

11	T. A.		1436	-0-	1436	2914	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1466	-0-	1466	4380	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1464	-0-	1464	5844	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1366	-0-	1366	7210	3	1	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8661	X	1451	-0-	-7210	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	11	1	3889	3	Y	3					16
							3	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3957	3	Y	18	32	1			2
							20	9									
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	8	1	3463	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	9	1	3655	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
04	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	9	1	3287	3	Y	2					11
							2	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					7
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					7
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-					7
02	3132	X	3043	-0-	-89	-0-	7	1	3036	3	Y	-0-					7
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4223	3	Y	-0-					7
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	11	1	4037	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	368	1	2893	3	Y	-0-					12
12	3100	N	3549	-0-	449	449	380	1	3169	3	Y	-0-					12
01	3100	N	3171	-0-	71	520	379	1	2792	3	Y	-0-					12
02	3465	X	2945	-0-	-520	-0-	354	1	2591	3	Y	-0-					12
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	379	1	2691	3	Y	-0-					12
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	368	1	2812	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	427	1	2654	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	441	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	440	1	2454	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	412	1	2304	3	Y	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	439	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	426	1	2117	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	488	1	2996	3	Y	-0-					18
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	501	1	1865	3	Y	-0-					18
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	503	1	2596	3	Y	-0-					18
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	470	1	2579	3	Y	-0-					18
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	504	1	3120	3	Y	-0-					18
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	488	1	3093	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	10	1	4056	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	11	1	4285	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	11	1	4047	3	Y	6					17
							7	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	10	1	2812	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	10	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2649	-0-	-309	-0-	8	1	2632	3	Y	8					8
							9	9									
03	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	10	1	2862	3	Y	2					10
							2	9									
04	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	10	1	2766	3	Y	3					13
							3	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	6	1	2500	3	Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	6	1	2368	3	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	6	1	2069	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	8	1	2842	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	8	1	3159	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2615	-0-	-140	-0-	6	1	2609	3	Y	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	454	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	469	1	1718	3	Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	3	Y	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	439	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	468	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	454	1	1671	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1851	-0-	-5	-0-	4	1	1847	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	5	1	1922	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	44	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	45	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1079	-0-	-110	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	46	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	8	1	2772	3	Y	-0-					8
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					8
01	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					8
02	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	6	1	2593	3	Y	12					20
							13	9									
03	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	7	1	2739	3	Y	25					45
							28	9									
04	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					45

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2240	-0-	-280	-0-	82	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2347	-0-	-381	-0-	85	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3304	-0-	204	204	132	1	3172	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2800	-0-	-200	4	102	1	2698	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	7	1	2006	3	Y	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	7	1	1925	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1253	-0-	-23	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	353	1	1943	3	Y	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	376	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	370	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	376	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	340	1	1328	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	13	1	4840	3	Y	8					21
							9	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13	1	5051	3	Y	2					23
							2	9									
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					23
02	4698	X	4640	-0-	-58	-0-	11	1	4629	3	Y	-0-					23
03	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	12	1	4929	3	Y	-0-					23
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	13	1	4699	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	671	1	4084	3	Y	6					8
							7	9									
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	693	1	4527	3	Y	9	3	1			14
							10	9									
01	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	693	1	4400	3	Y	1					15
							1	9									
02	5017	X	4521	-0-	-496	-0-	647	1	3872	3	Y	2					17
							2	9									
03	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	692	1	3889	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
04	5070	X	4890	-0-	-180	-0-	671	1	4216	3	Y	3					5
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	486	1	2253	3	Y	-0-					-0-
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	500	1	1669	3	Y	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	502	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	469	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	501	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	485	1	2007	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	Y	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	Y	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	181	1	4798	2	Y	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	169	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	193	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	164	1	4329	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	4	1	1045	3	Y	-0-					2
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	4	1	1156	3	Y	-0-					2
01	1178	N	885	-0-	-293	-0-	3	1	882	3	Y	-0-					2
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					2
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-					2
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					-0-
							1920	3									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	4	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1686	3									
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1481	3									
02	2001	N	1793	-0-	-208	-0-	3	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	4	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	-0-					-0-
							1687	3									

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5184	3	Y	-0-					-0-
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	339	1	3415	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	350	1	3416	3	Y	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	350	1	3435	3	Y	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	326	1	3064	3	Y	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3848	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	339	1	3370	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	8	1	2865	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2558	-0-	-168	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	7	1	2807	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	7	1	2632	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	5	1	1739	3	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	4	1	1753	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			6
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			6
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-			6
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			6
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			6
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-			6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	88			88
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1026	1	975	2	N	-0-			15
12	1798	N	675	-0-	-1123	-0-	459	1	216	2	N	-0-			15
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	783	1	557	2	N	-0-			15
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	565	1	357	2	N	-0-			15
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-			15
04	1290	N	763	-0-	-527	-0-	251	1	512	2	N	-0-			15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	59	2	25	9	N	23					23
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	210	1	794	2	N	-0-					106
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	203	1	564	2	N	2					108
							2	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	217	2	N	1					109
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					109
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	140	1	114	2	N	-0-					109
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	63	1	35	2	N	-0-					109

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	596	2	33	9	N	30					30
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					30
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					30
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	2	N	-0-					13
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					13
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	N	-0-					13
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	N	-0-					13
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	81	1	573	2	N	-0-					13
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-					13

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	78	1	67	2	N	-0-					13
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	81	1	67	2	N	-0-					13
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	81	1	70	2	N	-0-					13
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	75	1	62	2	N	-0-					13
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					13
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	78	1	63	2	N	-0-					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					115
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					115
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1					116
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2					118
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					118
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	2	12	9	N	11					129

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	2	15	9	N	14					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					239
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	9	N	38					277
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	393	2	40	9	N	36					313
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	352	2	37	9	N	34					347
03	14B2 EXT		438	-0-	438	438	394	2	44	9	N	40					387
04	14B2 EXT		436	-0-	436	874	407	2	29	9	N	26					413

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	204	2	3	9	N	3					3
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	211	2	84	9	N	76					79
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	205	2	74	9	N	67					146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	212	2	43	9	N	39					185
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					185

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					34
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					34
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					34
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1088	2	N	8					30
							9	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	12					42
							13	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	N	13					55
							14	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	N	7					62
							8	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	7					69
							8	9									
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	9					78
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	78	1	46	2	N	-0-					26
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	81	1	71	2	N	-0-					26
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					26
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	-0-					26
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-					26
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	78	1	72	2	N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					82
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					84
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					86
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102
04	900	N	605	-0-	-295	-0-	604	2	1	9	N	1					103

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

11	1320	N	137	-0-	-1183	-0-	137	2			N	-0-					117
12	1550	N	195	-0-	-1355	-0-	195	2			N	-0-					117
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					117
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					117

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	31					31
							34	9									
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	6	1	395	2	N	-0-					31
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-					31
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-					31
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					31
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	78	1	809	2	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					28
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					28
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					28
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					28
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					28
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					4
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					4
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					4
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					4
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					4
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					4

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					19
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					19
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					19

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					12
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	219	-0-	-411	-0-	97	1	122	2	N	-0-					31
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	553	1	600	2	N	-0-					31
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	461	1	490	2	N	-0-					31
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	466	1	517	2	N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					8
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					8
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					8
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					8

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					29
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					29
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					30
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					32
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					32

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					17
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					17
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	2	N	-0-					21
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	2	N	-0-					21
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	5					26
							6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	6					32
							7	9									
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	973	2	N	-0-					32
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	930	2	N	7					39
							8	9									

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					25
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

11	780	N	556	-0-	-224	-0-	78 8	1 9	470	2	N	7	136	1			16
12	930	N	668	-0-	-262	-0-	81	1	587	2	N	-0-					16
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	-0-					16
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					16
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1030	2	N	6					22
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	824	2	N	1					23

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	1330	2	N	12					96
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	59 12	1 9	1342	2	N	11					107
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	1334	2	N	6					113
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					113
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59 17	1 9	1231	2	N	15					128
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	57 4	1 9	1217	2	N	4					132

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

11	570	N	503	-0-	-67	-0-	502	2	1	9	N	1					97
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					97
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					97
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					97
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					97

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					1
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	N	116					199
							128	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	81	1	1029	2	N	12					211
							13	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	3					214
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	5					219
							6	9									
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	81	1	894	2	N	2					221
							2	9									
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	N	4					225
							4	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78 73	1 9	1361	2	N	66					66
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	-0-					66
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	910	2	N	-0-					66
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	N	-0-					66
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	826	2	N	-0-					66
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	674	2	190	9	N	173					173
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					173
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					173
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					173
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					173
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					173

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	130	2	8	9	N	7					7
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					7
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	N	134			134
							147	9							
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	N	8			142
							9	9							
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	3			145
							3	9							
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	N	-0-			145
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	2	N	-0-			145
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	78	1	863	2	N	-0-			145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-			119
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			119
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			119
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			119
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			119
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			119

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	78	1	1562	2	N	28			28
							31	9							
12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	81	1	1627	2	N	-0-			28
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	2	N	-0-			28
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	N	-0-			28
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	N	-0-			28
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	78	1	1477	2	N	-0-			28

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			32
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			32
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			32
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			32
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			32

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

11	180	N	170	-0-	-10	-0-	78	1	92	2	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	81	1	94	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	75	1	81	2	N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-					-0-

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

11	240	N	83	-0-	-157	-0-	2	1	81	2	N	-0-					31
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	220	2	N	-0-					31
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					31
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					31
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-					31
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	68	1	1034	2	N	-0-					150
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	87	1	909	2	N	-0-					150
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	N	-0-					150
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	N	13					163
							14	9									
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	N	15	164	1			14
							17	9									
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	3					17
							3	9									

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	N	7					60
							8	9									
12	465	N	163	-0-	-302	-0-	13	1	150	2	N	-0-					60
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1572	2	N	11					71
							12	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	2	N	5					76
							6	9									
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	113	1	1358	2	N	2					78
							2	9									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	1					79
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	658	-0-	-1022	-0-	22	1	636	2	N	-0-			173
12	1674	N	692	-0-	-982	-0-	23	1	669	2	N	-0-			173
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-			173
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-			173
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-			173
04	690	N	295	-0-	-395	-0-	11	1	284	2	N	-0-			173

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			19
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			19
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			19
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			19
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			19
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	568	2	14	9	N	13			32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	752	2	156	9	N	142			142
12	1209	N	481	-0-	-728	-0-	481	2			N	-0-			142
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			142
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			142
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5			147
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-			147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					7
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					7
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					16
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					16
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					16

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					12
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					12
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					12
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	78	1	742	2	N	27					129
							30	9									
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	81	1	729	2	N	30					159
							33	9									
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	31					190
							34	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27	180	1			37
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	814	2	41	9	N	37					74
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18					92

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19					19
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					19
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					19
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					13
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					13
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					13

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	443	1	974	2	N	-0-					15
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	436	1	820	2	N	-0-					15
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	444	1	1061	2	N	-0-					15
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	410	1	890	2	N	-0-					15
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	456	1	991	2	N	-0-					15
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	432	1	1070	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		666	-0-	666	1227	295	1	371	2	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		683	-0-	683	1910	327	1	356	2	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		390	-0-	390	2300	189	1	201	2	Y	-0-					30
*02	DLQ G-10		254	-0-	254	2554	120	1	134	2	Y	-0-					30
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2554					Y	-0-					30
*04	2691	N	137	-0-	-2554	-0-	137	2			Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					10
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					10
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					10
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					10
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					1
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					6
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					6
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					6

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	338	1	652	2	N	7	170	1			46
							8	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	371	1	725	2	N	10					56
							11	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	363	1	895	2	N	5					61
							6	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	345	1	761	2	N	17					78
							19	9									
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	351	1	660	2	N	24					102
							26	9									
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	341	1	763	2	N	20					122
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

11	450	N	399	-0-	-51	-0-	375	2	24	9	N	22					222
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	539	2	30	9	N	27	170	1			79
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	2	24	9	N	22					101
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					122
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	2	17	9	N	15					137
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	329	2	17	9	N	15					152

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

11	120	N	105	-0-	-15	-0-	78	1	27	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	1	43	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	81	1	41	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	75	1	46	2	N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2212	2	222	9	N	202					202
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					207
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	2	7	9	N	6	171	1			42
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2296	2	10	9	N	9					51
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					54
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5					59

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1					29
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8					37
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6					43
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					43
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	N	9					52
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

11	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					25
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					25
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

11	420	N	78	-0-	-342	-0-	78	1			N	-0-					19
12	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	1			N	-0-					19
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					19
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

11	300	N	41	-0-	-259	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					27
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					27
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					27
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					27
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78 129	1 9	1226	2	N	117					215
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81 103	1 9	1194	2	N	94	169	1			140
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81 78	1 9	1115	2	N	71					211
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75 57	1 9	931	2	N	52					263
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81 40	1 9	934	2	N	36	168	1			131
04	1230	N	877	-0-	-353	-0-	78 24	1 9	775	2	N	22					153

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					22
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					22
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					25
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					25
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					3
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					3
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					3
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					3

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	168	2	45	9	N	41					41
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	35	1	408	2	N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-					50
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					50
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					50
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-					50
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					50
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	16	1	188	2	N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	2	198	9	N	180					180
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					180
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					180
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					180
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					180

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	N	13					59
							14	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	N	16					75
							18	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	11					86
							12	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	14					100
							15	9									
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	7					107
							8	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	8					115
							9	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	161	-0-	-1079	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					8
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					8
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					8
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					8
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	81	1	375	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	78	1	361	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					75
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					75
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					75
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					75
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					75
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					75

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					27
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					27
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	297	2	1	9	N	1					46
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	606	2	1	9	N	1					47
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					47
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	437	2	1	9	N	1					54

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	N	9					219
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	N	15	175	1			59
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	N	7					66
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					71
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					79
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8					87

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	600	N	215	-0-	-385	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13			13
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			13
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			13
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			13
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			13
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	N	2			66
12	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1846	2	1	9	N	1			67
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1			68
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			68
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2			70
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-			70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			187
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			187
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			187
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			187
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			187
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			187

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

11	270	N	113	-0-	-157	-0-	50	1	63	2	N	-0-			49
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	322	1	349	2	N	-0-			49
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	228	1	243	2	N	-0-			49
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	188	1	208	2	N	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-			49

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

11	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT			13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-			1
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-			1
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			1
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1			2
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			2
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-			2

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-			115
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			115
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2			117
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			117
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			117
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-			117

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					46
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					2
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					2
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					2
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	436	2	2	9	N	2					46
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	475	2	3	9	N	3					49
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	N	3					52
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					55
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3					58
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					60

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					29
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					29
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					29
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					29
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					29
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	N	34					269
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1810	2	66	9	N	60					329
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	N	23					352
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	793	2	43	9	N	39	169	1			222
*03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	938	2	56	9	N	51					273
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1365	2	58	9	N	53	168	1			158

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

11	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					7
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					7
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					7
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					7
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					16
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					16
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					16
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					16
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					16
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					56
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					56
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					56
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					39
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					39
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	304	1	1071	2	Y	-0-					63
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	304	1	1083	2	Y	-0-					63
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	303	1	1084	2	Y	-0-					63
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	277	1	1003	2	Y	-0-					63
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	312	1	1147	2	Y	2					65
							2	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	66	1	229	2	Y	-0-					22
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	Y	-0-					22
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					22
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	139	1	978	2	Y	-0-					7
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	129	1	870	2	Y	-0-					7
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	138	1	933	2	Y	-0-					7
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	25	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	44	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

11	DLQ G-10		324	-0-	324	670	40	1	284	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1026	45	1	302	2	Y	8	90	1			13
							9	9									
01	DLQ G-10		347	-0-	347	1373	45	1	302	2	Y	-0-					13
02	1000	N	308	-0-	-692	681	40	1	268	2	Y	-0-					13
03	1015	N	334	-0-	-681	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					13
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	DLQ G-10		729	-0-	729	1564	729	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		618	-0-	618	2182	618	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		618	-0-	618	2800	618	2			Y	-0-					29
02	1000	N	780	-0-	-220	2580	780	2			Y	-0-					29
03	3100	N	715	-0-	-2385	195	715	2			Y	-0-					29
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

11	DLQ G-10		426	-0-	426	847	53	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		438	-0-	438	1285	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		438	-0-	438	1723	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	405	-0-	-595	1128	52	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	1574	N	446	-0-	-1128	-0-	57	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

11	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	2	2	9	N	2					71
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					73
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					75
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					76
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2					78
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

EXTECH OPERATING, LLC 257019
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	74	31	3			Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	72	-0-	72	146	72	3			Y	-0-					10
01	218	N	72	-0-	-146	-0-	72	3			Y	-0-					10
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	N	4					91
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	N	12					103
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19					122
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	1099	3	19	9	N	17					139
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1149	3	20	9	N	18					157
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	N	11					168

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					205
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					205
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					207
02	1566	N	1451	-0-	-115	-0-	1449	3	2	9	N	2					209
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	3	2	9	N	2					211
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	3	3	9	N	3					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					53
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	3	6	9	N	5					58
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					64
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	N	5					69
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					69
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					69

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					-0-
12	2183	N	1995	-0-	-188	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	902	-0-	-1563	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2020	-0-	-530	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2293	2	33	9	N	30					142
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2369	2	13	9	N	12					154
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					154
02	2262	N	2188	-0-	-74	-0-	2184	2	4	9	N	4	158	1			-0-
03	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	979	-0-	-94	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					51
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					54
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					54
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2			N	-0-					54
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					54
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					54

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					55
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					55
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					55
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					55
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3					74
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1					75
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					75
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					75
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					75
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - P/A 04/25/19

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	415	2	19	9	N	17					120
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					121
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					121
02	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	2			N	-0-					121
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					121
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					68
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					68
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					68
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					68
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	2			N	-0-					68
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					68

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					50
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					50
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					50
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					18
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					18
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					18
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	2			N	-0-					18
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					18
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					103
12	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					103
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					103
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	862	2			N	-0-					103
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					103
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					103

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780																	
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7					63
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1556	2	3	9	N	3					66
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					66
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					66
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					66
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					66
GENERAL OPERATING COMPANY 300160																	
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934																	
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					33
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					33
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-					33
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068																	
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					36
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					53
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					53
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					53
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					53
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					43
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					43
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					43
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					43
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					43
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					5
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					5
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					5
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					5
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					5
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					20
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			N	-0-					20
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					20
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					19
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					19
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					19
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					19
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

11	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	2246	1026	2			Y	-0-					125
12	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	3309	1063	2			Y	-0-					125
01	2600	N	1069	-0-	-1531	1778	1069	2			Y	-0-					125
02	2711	N	933	-0-	-1778	-0-	933	2			Y	-0-					125
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			Y	-0-					125
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

11	DLQ	G-10	705	-0-	705	1606	705	2			Y	-0-					12
12	DLQ	G-10	296	-0-	296	1902	296	2			Y	-0-					12
01	2129	N	227	-0-	-1902	-0-	227	2			Y	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					12
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					174
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					174
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					174
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					174
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					82
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					82
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					82
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					82
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			82
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					82

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					91
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					91
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					91
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					91
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					91
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					91

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					92
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					92
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					104
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					116
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					126
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					129

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					57
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					57

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					41
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					41
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					41
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	2			N	-0-					41
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	S	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					40
12	217	S	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					40
01	217	S	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					40
02	174	S	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-					40
03	195	S	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					40
*04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	3	N	-0-					40
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	15	1	823	3	N	-0-					40
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	3	1	779	3	N	-0-					40
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					40
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	3	1	795	3	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	760	3	N	-0-					106
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	N	-0-					106
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					106
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-					106
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					106
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	N	-0-					106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	3	N	-0-			19
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	N	-0-			19
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	3	N	-0-			19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	-0-			29
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	3	N	-0-			29
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	3	1	265	3	N	-0-			29
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	2	1	271	3	N	-0-			29
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	N	-0-			29
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1137	3	N	-0-			49
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	N	-0-			49
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-			49
02	1015	N	896	-0-	-119	-0-	3	1	893	3	N	-0-			49
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-			49
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	3	1	897	3	N	-0-			49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	3	Y	-0-			9
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-			9
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-			9
02	1131	N	971	-0-	-160	-0-	3	1	968	3	Y	-0-			9
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-			9
04	DLQ G-10		991	-0-	991	991	3	1	988	3	Y	-0-			9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-			36
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			36
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	N	-0-			36
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	N	-0-			36
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	N	-0-			36
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	N	-0-			36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			89
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	3	N	-0-			89
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-			89
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-			89
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			89
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	N	-0-			89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	53	1	139	2	N	-0-					21
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	N	-0-					21
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	N	-0-					21
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					21
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	2	N	-0-					21
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					30
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	N	-0-					30
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					30
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	N	-0-					30
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	2	N	-0-					30
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	47	1	66	2	N	26	28	1			10
							29	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	78	2	N	36	33	1			13
							40	9									
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	47	1	67	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	46	1	60	2	N	24	26	1			14
							26	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	47	1	65	2	N	28	20	1			22
							31	9									
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	24	25	1			21
							26	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					51
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					51
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					51
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-					51
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					51
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	2	N	-0-					9
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	157	2	N	-0-					9
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	56	1	85	2	N	-0-					9
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	211	2	N	-0-					9
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	62	1	132	2	N	-0-					9
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	26	28	1			10
							29	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	36	33	1			13
							40	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	N	24	26	1			14
							26	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	28	20	1			22
							31	9									
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	987	2	N	24	25	1			21
							26	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

11	450	N	232	-0-	-218	-0-	24	1	208	2	N	-0-					11
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	24	1	222	2	N	-0-					11
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-					11
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					11
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					11
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	26	1	207	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
02	261	N	158	-0-	-103	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	2	9	9	N	8					179

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	78	2	N	3					8
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	75	2	N	6	11	1			3
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	65	2	N	5					8
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	65	2	N	3					11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	64	2	N	2	12	1			1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	1 2	1 9	41	2	N	2					3

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	25	1	30	2	N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	28	1	26	2	N	-0-					34
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	28	1	26	2	N	-0-					34
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	27	1	25	2	N	-0-					34
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					34
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

KND OIL & GAS, LLC 470757

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					94
12	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					94
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					94
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-					94
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					94
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881

DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					11
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					11
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					11
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657

LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					56
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					56
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	815	3	37	9	N	34					108
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	815	3	37	9	N	34					142
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	801	3	32	9	N	29					171
02	754	N	678	-0-	-76	-0-	665	3	13	9	N	12					183
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	N	9					192
04	780	N	479	-0-	-301	-0-	472	3	7	9	N	6					198

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					90
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-					90
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					90
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	3			N	-0-					90
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					90
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					6
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					6
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					6
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					6
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					6
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					26
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					26
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					26
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					26
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					26
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					14
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					14
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					14
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	4	1	19	3	N	-0-					14
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					14
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					48
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					48
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					48
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					48
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					48
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					170
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					170
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					170
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	830	3			N	-0-					170
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					170
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	362	3	2	9	N	2					88
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					88
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					88
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	318	3	7	9	N	6					94
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					101
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	365	3	2	9	N	2					103

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2772	3	42	9	N	38					295
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2821	3	14	9	N	13					308
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25					333
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2668	3	24	9	N	22					355
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2859	3	25	9	N	23					378
*04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2847	3	7	9	N	6					384

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794

SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					32
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					32
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					32
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					32
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					37
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					37
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					37
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					37
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					37
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			Y	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			Y	-0-					40
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					40
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					40
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					8
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					8
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					8
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					32
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					32
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					26
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					26
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					26
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					26
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					26
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2					28

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					12
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					12
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			Y	-0-					12
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					12
03	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	2			Y	-0-					12
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	1054	N	400	-0-	-654	-0-	399	2	1	9	Y	1					13
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					14

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					14
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					14
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					14
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					14
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					14
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					14

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			Y	-0-					45
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					45
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					45
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					45
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					45
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			Y	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					14
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2749	2	4	9	Y	4					18
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3					21
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2591	2	12	9	Y	11					32
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	Y	5					37
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	2637	2	3	9	Y	3					40

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	982	2	3	9	Y	3					43
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					48
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					48
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	Y	4					52
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					54
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					57

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					43
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					43
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					43
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					43
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					43
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	2			Y	-0-					24
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					24
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1758	2	10	9	Y	9					33
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					37
03	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1361	2	1	9	Y	1					38
04	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1305	2	4	9	Y	4					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					30
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					30
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					30
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					30
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					30
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					30
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055																	
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2729	2	9	9	Y	8					25
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2853	2	17	9	Y	15					40
01	3038	N	2572	-0-	-466	-0-	2561	2	11	9	Y	10					50
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2580	2	32	9	Y	29					79
03	2883	N	2405	-0-	-478	-0-	2384	2	21	9	Y	19	83	1			15
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	Y	3					18
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008																	
11	3060	X	2324	-0-	-736	-0-	2324	2			Y	-0-					111
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2385	2	12	9	Y	11					122
01	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2298	2	26	9	Y	24	81	1			65
02	2900	X	2195	-0-	-705	-0-	2195	2			Y	-0-					65
03	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					65
*04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					65
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526																	
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					10
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					10
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					10
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					12
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623																	
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983																	
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					72
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					72
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					72
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					72
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					85
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					85
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906																	
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					23
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					23
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					23
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					23
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	50	1	455	2	N	-0-					58
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	81	1	439	2	N	-0-					58
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-					58
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	51	1	459	2	N	-0-					58
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	50	1	444	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					81
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					81
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					81
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					81
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					81
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					33
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					33
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					18
01	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					18
03	14B2	EXT	9	-0-	9	25	9	2			N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

11	14B2	EXT	1246	-0-	1246	1246	1246	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4483	-0-	4483	5729	4483	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4133	-0-	4133	9862	4133	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2813	-0-	2813	12675	2813	2			N	-0-					-0-
*03	14209	X	1534	-0-	-12675	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					29
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					29
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					44
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					44
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	3	4	9	N	4					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					60
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					60
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	538	3	1	9	N	1					76
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					76
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					31
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					31
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					64
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					64
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					20
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					20
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1850	3	7	9	N	6					54
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	3	2	9	N	2					56
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	N	6					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					57
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					57
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	3	4	9	N	4					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					90
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					92
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					100
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					102
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					58
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					58
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					14
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7					21
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4	9	N	4					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					38
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					38
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					32
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					32
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					31
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					31
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					32
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					32
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

11	1020	N	496	-0-	-524	-0-	496	3			N	-0-					46
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					1
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	-0-					1
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					27
12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					27
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					27
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	464	N	297	-0-	-167	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					214
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					214
*03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					214
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					15
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					15
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					15
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	694	2	4	9	N	4					52
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	N	1					53
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					53
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	646	2	1	9	N	1					54
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					54
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	652	2	2	9	N	2					56

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9					77
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					93
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	255	2	4	9	N	4					97
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7					104
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					104
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					104

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					92
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					92
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					92
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	304	2			N	-0-					92
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					26
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					26
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					26
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-					26
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					19
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					19

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					48
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					48
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			Y	-0-					48
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					48

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	755	2	35	9	Y	32	68	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
01	648	X	114	-0-	-534	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	48	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			27
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	403	2	46	9	N	42			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			69
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			69

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	80	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3					13
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					20

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					7
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					7

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					23
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7					33
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					2
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			25
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			34
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3			37
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4			41

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			Y	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			33
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	403	2	10	9	Y	9			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			10
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	62	67	1			20
12	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5546	2	101	9	Y	92					112
01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	5154	2	40	9	Y	36	80	1			68
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	64					132
03	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5035	2	54	9	Y	49					181
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	52	174	1			59

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	14					15

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					85
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	Y	2					15
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	1					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					44
01	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2152	2	23	9	Y	21					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					83
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23					106
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	20					126

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					24
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					28

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					5
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					64
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2222	2	32	9	Y	29	80	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	Y	5					19
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	7					26

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					6
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1848	2	14	9	Y	13					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					87
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					90
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	2					92

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					62
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					62
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					62

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					6
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					62
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					39
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2641	2	14	9	Y	13					52
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	11					63

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
01	1028	X	632	-0-	-396	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					22
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					13
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					13
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	Y	17					30
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6					36

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53
01	SWR 10		1493	-0-	1493	22992	1493	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	22992					N	-0-					-0-
03	SWR 10		1456	-0-	1456	24448	1456	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	24448					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					8
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					32
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1					33

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			37
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					37
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					7
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					55
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-					28
01	4676	X	498	-0-	-4178	-0-	498	2			Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	620	X	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					28
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					16
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					16
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					16

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					93
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					96
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	6					102

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					8
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					36
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1					37

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	2			Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					72
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					72
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					72

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					16
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					169
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	889	2	40	9	Y	36	162	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					95
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44					139
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	45					184

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					113
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1020	2	8	9	Y	7					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	Y	8					138
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	5					143

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					187
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	514	2	21	9	Y	19	168	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					53
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					62
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	8					70

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					30
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					30

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					12
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					69
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16	80	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45
01	1386	X	1006	-0-	-380	-0-	1006	2			Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					47

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					219
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					105
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					105

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					28
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
01	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3254	2	25	9	Y	23					36
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	20					56
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3198	2	17	9	Y	15					71
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	8					79

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					135
01	2976	N	2558	-0-	-418	-0-	2530	2	28	9	Y	25	120	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					62
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	Y	17					79
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	10					89

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					41
01	1116	X	951	-0-	-165	-0-	915	2	36	9	Y	33					74
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	15					89
03	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	1064	2	28	9	Y	25					114
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	16					130

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	80	1			37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					39
01	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	1784	2			Y	-0-					39
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					39
03	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2			Y	-0-					39
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	25					64

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					10
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					10
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					10

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					133
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	2	20	9	Y	18					77
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					77

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			25
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			25

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			15
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	869	2	9	9	Y	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			33
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	Y	10			43
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	9			52

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4123	2	3	9	Y	3			91
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	16			107
03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	3576	2			Y	-0-			107
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	12			119

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			146
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			105
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16			121
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	12			133

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			42
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			42
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					36
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					36
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					36
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	2			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					36
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	377	N	311	-0-	-66	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	297	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	307	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	307	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	307	1	1095	2	N	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	297	1	1064	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					78
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					78
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					78
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					78
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

11	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

11	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					6
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					6
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					6
02	348	N	207	-0-	-141	-0-	207	2			N	-0-					6
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					6
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					181
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					181
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					181
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					181
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					181
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					42
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					42
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					42
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					42
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

11	3000	N	3076	-0-	76	76	3061	3	15	9	N	14					51
12	3100	N	3131	-0-	31	107	3131	3			N	-0-					51
01	3053	N	2946	-0-	-107	-0-	2942	3	4	9	N	4					55
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	2624	3	3	9	N	3					58
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					58
04	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	2611	3	81	9	N	74					74

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5807	3	4	9	N	4					201
12	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	5068	3	8	9	N	7	181	1			27
01	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5637	3	8	9	N	7					34
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	5269	3	9	9	N	8					42
03	6417	X	5818	-0-	-599	-0-	5818	3			N	-0-					42
04	5820	X	5523	-0-	-297	-0-	5461	3	62	9	N	56					56

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

11	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	3			N	-0-					48
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					48
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					48
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					51
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	N	6					57
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	N	6					63

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					95
12	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	3			N	-0-					95
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	N	19					114
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	3	44	9	N	40	97	1			57
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	794	3	21	9	N	19					76
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	780	3	22	9	N	20					96

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					141
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					141
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					141
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					141
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					45
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					45
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					45
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					45
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					45
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					96
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					96
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					96
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					96
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					96
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					29
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					29
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					29
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					29
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					29
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					29

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					22
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					22
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					22
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-					22
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					22
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					10
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	3			N	-0-					10
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					10
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					167
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-	73	1			94
01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					94
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	561	3			N	-0-					94
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					94
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					94

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	900	N	889	-0-	-11	-0-	788	3	101	9	N	92	170	1			85
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	810	3	91	9	N	83					168
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	796	3	88	9	N	80	165	1			83
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	755	3	118	9	N	107					190
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	807	3	111	9	N	101	172	1			119
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	768	3	94	9	N	85					204

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1016	3	3	9	N	3					94
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	931	3	3	9	N	3					97
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	937	3	1	9	N	1					98
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					100
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					100
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					100

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					19
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6					67
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	574	3	10	9	Y	9					76
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					79
02	522 N	467	-0-	-55	-0-	467	3			Y	-0-					79
03	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	3			Y	-0-					79
04	DLQ G-10	553	-0-	553	553	458	3	95	9	Y	86					86

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					31
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					31
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	3			N	-0-					31
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					31
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					150
01	1333	N	460	-0-	-873	-0-	460	3			N	-0-					150
02	1334	N	566	-0-	-768	-0-	566	3			N	-0-					150
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					150
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					77
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					77
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					77
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					77
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					77
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	3			N	-0-					21
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			N	-0-					21
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					21
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	1112	3			N	-0-					21
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					21
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					21

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	861	3	4	9	N	4					70
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	857	3	11	9	N	10					80
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	845	3	12	9	N	11					91
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16	92	1			15
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					15
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	3	9	9	N	8					36
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					36
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	N	7					43
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	3			N	-0-					43
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					43
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					43

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					26
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					26
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					26
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					168
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					168
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					168
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					168
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					168
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					14
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	3			N	-0-					14
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					14
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					116
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	631	3	14	9	N	13	116	1			13
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	493	3	6	9	N	5					18
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					19
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	520	3	1	9	N	1					20
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	3			N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					141
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					141
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					141
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					141
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					141
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1274	3	155	9	N	141					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					40
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					40
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					40
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					40
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					101
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					101
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					101
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	792	3			N	-0-					101
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					101
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					57
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					57
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	3	9	9	N	8					65
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	3			N	-0-					65
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					65
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					65

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					49
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					49
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					49
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	3	29	9	N	26					75
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	N	4					79
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					79

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					14
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					14
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					14
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3			N	-0-					14
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					14
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					5
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					5
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					5
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					5
04	450	N	142	-0-	-308	-0-	142	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					123
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					123
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					123
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	810	3	19	9	N	17					140
03	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	3			N	-0-					140
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	776	3	25	9	N	23					163

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1	1	8			90
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					90
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					90
02	551	N	499	-0-	-52	-0-	499	3			N	-0-					90
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					90
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2					44
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					44
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					44
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					44
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					44
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					44

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					107
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					107
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					107
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	498	3			N	-0-					107
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					107
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					197
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	666	3	24	9	N	22	188	1			31
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					38
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					38
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	N	3					41
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	647	3	8	9	N	7					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					87
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	N	15					102
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					102
02	986	N	967	-0-	-19	-0-	967	3			N	-0-					102
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					102

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					35
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					35
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					35
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					35
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	1042	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	1213	3			N	-0-					29
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1230	3			N	-0-					29
02	1015	N	340	-0-	-675	-0-	340	3			N	-0-					29
03	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			N	-0-					29
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					79
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					79
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	622	3	11	9	N	10					89
02	696	N	635	-0-	-61	-0-	628	3	7	9	N	6					95
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					95
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					95

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

11	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			N	-0-					39
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	3			N	-0-					39
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	N	6					45
02	1972	N	1907	-0-	-65	-0-	1896	3	11	9	N	10					55
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					55
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12					67

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	N	21					73
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	775	3	32	9	N	29					102
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	3	23	9	N	21					123
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	13	9	N	12					135
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	2	8	9	N	7					142
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	N	19					161

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

11	T. A.		834	-0-	834	834	808	3	26	9	N	24					35
12	14B2 EXT		757	-0-	757	1591	755	3	2	9	N	2					37
01	2083	X	492	-0-	-1591	-0-	488	3	4	9	N	4					41
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					46
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					46
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	336	3	21	9	N	19					65

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

11	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2177	208	1	853	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		968	-0-	968	3145	139	1	829	3	Y	-0-					10
01	3000	N	1025	-0-	-1975	1170	176	1	848	3	Y	1					11
							1	9									
02	2048	N	878	-0-	-1170	-0-	172	1	706	3	Y	-0-					11
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	233	1	688	3	Y	1					12
							1	9									
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	131	1	585	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

11	DLQ G-10		717	-0-	717	1439	92	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		760	-0-	760	2199	95	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	2989	N	790	-0-	-2199	-0-	109	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	126	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	78	1	490	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

11	DLQ G-10		303	-0-	303	688	59	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		318	-0-	318	1006	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	1307	N	301	-0-	-1006	-0-	52	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	54	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	91	1	267	3	Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	248	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

11	DLQ G-10		159	-0-	159	281	31	1	128	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		138	-0-	138	419	20	1	118	3	Y	-0-					20
01	590	N	171	-0-	-419	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					20
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					20
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					20
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

11	720	N	523	-0-	-197	-0-	103	1	420	3	Y	-0-					32
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	103	1	613	3	Y	5					37
							6	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	3	Y	-0-					37
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	2					39
							2	9									
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	172	1	505	3	Y	4					43
							4	9									
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	97	1	437	3	Y	2					45
							2	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

11	300	N	225	-0-	-75	-0-	44	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	102	-0-	-130	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		244	-0-	244	484	64	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		214	-0-	214	698	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	923	N	225	-0-	-698	-0-	39	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

11	DLQ G-10		402	-0-	402	821	76	1	313	3	Y	12					72
							13	9									
12	DLQ G-10		394	-0-	394	1215	56	1	332	3	Y	5					77
							6	9									
01	1590	N	375	-0-	-1215	-0-	62	1	296	3	Y	15					92
							17	9									
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	62	1	257	3	Y	11					103
							12	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	Y	27					130
							30	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	55	1	247	3	Y	1					131
							1	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

11	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5180	418	1	2097	3	Y	12	63	1	1	8	28
							13	9									
12	DLQ G-10		2571	-0-	2571	7751	650	1	1911	3	Y	9					37
							10	9									
01	3000	N	2593	-0-	-407	7344	661	1	1923	3	Y	8					45
							9	9									
02	2900	N	2455	-0-	-445	6899	491	1	1953	3	Y	10					55
							11	9									
03	3100	N	2567	-0-	-533	6366	430	1	2129	3	Y	7	1	8			61
							8	9									
*04	3000	N	1757	-0-	-1243	5123	290	1	1457	3	Y	9					70
							10	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

11	DLQ G-10		150	-0-	150	286	29	1	121	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		157	-0-	157	443	23	1	134	3	Y	-0-					22
01	602	N	159	-0-	-443	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					22
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	28	1	116	3	Y	-0-					22
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	39	1	115	3	Y	-0-					22
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	41	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

11	DLQ G-10		348	-0-	348	685	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		362	-0-	362	1047	52	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	1453	N	406	-0-	-1047	-0-	70	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	121	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

11	DLQ G-10		45	-0-	45	103	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	144	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	54	-0-	-144	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

11	DLQ G-10		1915	-0-	1915	4145	376	1	1539	3	Y	-0-	79	1			11
12	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6113	283	1	1682	3	Y	3					14
							3	9									
01	3000	N	1990	-0-	-1010	5103	341	1	1643	3	Y	5					19
							6	9									
02	2900	N	1942	-0-	-958	4145	380	1	1562	3	Y	-0-					19
03	3100	N	2050	-0-	-1050	3095	520	1	1530	3	Y	-0-					19
*04	3000	N	1392	-0-	-1608	1487	254	1	1138	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		348	-0-	348	699	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		386	-0-	386	1085	56	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	1477	N	392	-0-	-1085	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	78	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	113	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4	-0-	4	5	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		766	-0-	766	1549	150	1	616	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		747	-0-	747	2296	108	1	639	3	Y	-0-					5
01	3000	N	724	-0-	-2276	20	124	1	600	3	Y	-0-					5
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	134	1	552	3	Y	-0-					5
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	3	Y	-0-					5
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	104	1	468	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	165	1	674	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	140	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	151	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	212	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	108	1	486	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	251	1	1026	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	180	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	215	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1209	-0-	-38	-0-	237	1	972	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	346	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	166	1	744	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	246	1	1005	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	168	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	151	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	293	1	863	3	Y	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		275	-0-	275	520	54	1	219	3	Y	2					59
							2	9									
12	DLQ G-10		263	-0-	263	783	38	1	224	3	Y	1					60
							1	9									
01	1063	N	280	-0-	-783	-0-	48	1	231	3	Y	1					61
							1	9									
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	50	1	203	3	Y	3					64
							3	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	2					66
							2	9									
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	46	1	206	3	Y	-0-					66

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4125	259	1	1749	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1880	-0-	1880	6005	231	1	1616	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3000	N	1879	-0-	-1121	4884	255	1	1599	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2900	N	1670	-0-	-1230	3654	142	1	1494	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	3100	N	1668	-0-	-1432	2222	235	1	1433	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1300	-0-	-1700	522	175	1	1094	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	273	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	3	Y	48					48
							53	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	232	1	953	3	Y	-0-	48	1			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	384	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	172	1	773	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		685	-0-	685	1380	135	1	550	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		632	-0-	632	2012	91	1	541	3	Y	-0-					20
01	2655	N	643	-0-	-2012	-0-	110	1	531	3	Y	2					22
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	-0-					22
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					22
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	82	1	366	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		545	-0-	545	1112	136	1	409	3	Y	-0-					72
12	DLQ G-10		522	-0-	522	1634	76	1	446	3	Y	-0-					72
01	2171	N	537	-0-	-1634	-0-	108	1	429	3	Y	-0-					72
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					72
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	133	1	435	3	Y	-0-					72
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	101	1	338	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		765	-0-	765	1500	150	1	615	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		774	-0-	774	2274	111	1	663	3	Y	-0-					9
01	3000	N	738	-0-	-2262	12	127	1	611	3	Y	-0-					9
02	699	N	687	-0-	-12	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					9
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	191	1	561	3	Y	-0-					9
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	104	1	464	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	500	-0-	-640	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					80
12	1178	N	820	-0-	-358	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					80
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	219	1	1055	3	Y	-0-	75	1			5
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	192	1	789	3	Y	-0-					5
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	294	1	865	3	Y	-0-					5
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	89	1	400	3	Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2103	200	1	816	3	Y	3					60
							3	9									
12	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3108	145	1	860	3	Y	-0-					60
01	3000	N	1075	-0-	-1925	1183	185	1	890	3	Y	-0-					60
02	2131	N	948	-0-	-1183	-0-	186	1	762	3	Y	-0-					60
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	270	1	794	3	Y	-0-					60
04	1020	N	426	-0-	-594	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					60

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	84	1	345	3	N	-0-					79
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	57	1	339	3	N	6					85
							7	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	60	1	290	3	N	1					86
							1	9									
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	66	1	272	3	N	6					92
							7	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	77	1	225	3	N	7					99
							8	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	51	1	230	3	N	7					106
							8	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					200
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	48	1			152
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					152
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	2	13	9	N	12					164
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	N	8					172
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	650	2	15	9	N	14					106
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	664	2	11	9	N	10					116
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	2	14	9	N	13	1	8			128
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	603	2	14	9	N	13					141
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	638	2	12	9	N	11					152
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					163

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	287	3	119	9	N	108	340	1	3	8	97
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	3	54	9	N	49					146
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	222	3	76	9	N	69					215
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					284
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	224	3	21	9	N	19	170	1			133
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					202

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		485	-0-	485	11614	485	3			N	-0-					-0-
12	0		525	-0-	525	12139	525	3			N	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	12670	531	3			N	-0-					-0-
02	0	W	490	-0-	490	13160	490	3			N	-0-					-0-
03	0	W	567	-0-	567	13727	567	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	14251	524	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
04	450	N	105	-0-	-345	-0-	105	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					164
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					164
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					164
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					164
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5					169
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					169

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					87
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					87
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					87
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					87
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					87
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					33
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					33
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					2
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					2
*03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					2
*04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					21
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					21
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	323	3	3	9	N	3					24
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					24
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					24
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					24

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6267	-0-	3167	3167	6267	3			N	-0-					-0-
01	8119	X	4952	-0-	-3167	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					47
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					47
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					47
*02	261	N	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					47
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	699	2	13	9	N	12					192
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	630	2	19	9	N	17	177	1			32
01	868	N	511	-0-	-357	-0-	505	2	6	9	N	5					37
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	670	2	6	9	N	5					42
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	N	3					45
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	438	2	2	9	N	2					47

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					54
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					56
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					59
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					61
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					64
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					64

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	179	1	246	2	N	-0-					55
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-					55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					56
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					56
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	377	N	232	-0-	-145	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	440	1	604	2	N	-0-					16
12	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					16
01	1116	N	569	-0-	-547	-0-	228	1	341	2	N	-0-					16
02	1015	N	527	-0-	-488	-0-	140	1	387	2	N	-0-					16
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	955	1	1113	2	N	-0-					16
04	540	N	64	-0-	-476	-0-	33	1	31	2	N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	238	1	327	2	N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	676	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	389	1	454	2	N	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	386	1	363	2	N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	441	1	605	2	N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	620	N	26	-0-	-594	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	509	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	545	1	636	2	N	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	871	1	817	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					68
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					68
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					68
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					68
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					68
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	2			N	-0-					68

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					11
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					11
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	756	2	4	9	N	4					71
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					71
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1					72
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					80
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10					90
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6					96

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

11	3000	N	3539	-0-	539	1964	3521	2	18	9	N	16					37
12	5351	X	3387	-0-	-1964	-0-	3373	2	14	9	N	13					50
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3244	2	13	9	N	12					62
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	2	21	9	N	19					81
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3097	2	37	9	N	34	105	1			10
*04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2957	2	3	9	N	3					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	351	1	576	2	N	11					42
							12	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	N	33					75
							36	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	N	11					86
							12	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	18					104
							20	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	15					119
							17	9									
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	10					129
							11	9									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					29
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					29
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					29
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					29
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					13
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					13
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					13
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					13
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					13

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	439	-0-	-141	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					48
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					48
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					48
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. //CONT.// 946038
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	251	2	145	9	N	132					132
12	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					132
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					132
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					132

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					170
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					170
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					170
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					170
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					170
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	177	2	N	-0-					170

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					79
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					79
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					79
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	1	8			79
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	8			79
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	295	2	2	9	Y	2					81

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	290	N	59	-0-	-231	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					58
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					58

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					4
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
01	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			Y	-0-					4
02	406	#	203	-0-	-203	-0-	203	2			Y	-0-					4
03	434	#	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					4
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	967	-0-	-23	-0-	71	1	879	2	N	15					197
							17	9									
12	1023	#	812	-0-	-211	-0-	81	1	731	2	N	-0-					197
01	1023	#	735	-0-	-288	-0-	76	1	659	2	N	-0-					197
02	928	#	647	-0-	-281	-0-	55	1	592	2	N	-0-					197
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	47	1	559	2	N	9					206
							10	9									
04	960	#	713	-0-	-247	-0-	78	1	611	2	N	22					228
							24	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	54	1	104	2	N	-0-					20
12	186	#	164	-0-	-22	-0-	56	1	107	2	N	1					21
							1	9									
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	56	1	107	2	N	-0-					21
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-					21
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-					21
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-					21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					35
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					9
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	13					22
03	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1102	2	21	9	Y	19					41
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4					45

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					92
01	930	#	898	-0-	-32	-0-	873	2	25	9	Y	23					115
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	10					125
03	899	#	865	-0-	-34	-0-	854	2	11	9	Y	10					135
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	5					140

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					7
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	8					15
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7					22
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	#	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	#	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					208
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	176	1			38
01	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15					53
02	1508	#	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	13					66
03	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1608	2	8	9	Y	7					73
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	5					78

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					10
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					-0-
03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	1054	#	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					27
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6					33
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					33

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
01	620	#	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	5					5
03	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					5
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					5

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1125	2	9	9	Y	8					25
02	1160	#	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	9					34
03	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1109	2	10	9	Y	9					43
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	4					47

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					167
12	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					167
01	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					167
02	638	#	541	-0-	-97	-0-	541	3			N	-0-					167
03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	667	3	70	9	N	64	189	1			42
*04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	660	3	14	9	N	13					55

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	152	1	620	3	Y	2			8
							2	9							
12	837	#	803	-0-	-34	-0-	115	1	686	3	Y	2			10
							2	9							
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	141	1	678	3	Y	5			15
							6	9							
02	783	#	743	-0-	-40	-0-	146	1	597	3	Y	-0-			15
03	837	#	751	-0-	-86	-0-	189	1	558	3	Y	4			19
							4	9							
04	810	#	519	-0-	-291	-0-	94	1	419	3	Y	5			24
							6	9							

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	-0-			13
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-			13
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-			13
02	232	#	226	-0-	-6	-0-	44	1	182	3	Y	-0-			13
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	Y	-0-			13
04	240	#	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	Y	-0-			13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-			18
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-			18
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	3	Y	-0-			18
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	19	1	77	3	Y	-0-			18
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	3	Y	-0-			18
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	15	1	69	3	Y	-0-			18

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-			-0-
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-			-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-			-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	N	-0-			-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-			-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

11	60	#	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-			-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	N	-0-			-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	8	1	31	3	N	-0-			-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	3	N	-0-			-0-
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	6	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1616	-0-	-37	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	6	1	1553	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					14
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					14
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					14
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					14
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					41
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					41
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					7
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	94	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	61	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	85	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	130	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	69	1	308	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	129	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	99	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	126	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	123	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	181	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	90	1	401	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	149	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	139	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	218	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	108	1	484	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					1
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					1
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					1
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	39	1	160	3	Y	-0-					1
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	3	Y	-0-					1
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	3			N	-0-					9
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					9
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					9
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					9
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					9
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					71
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					71
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					71
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					71
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					71
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	99			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					148
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					148
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					148
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					148
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					148
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					17
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					17
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	6	1	1562	3	Y	1					1
							1	9									
12	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-					1
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	6	1	1771	3	Y	-0-					1
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					1
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	Y	-0-					1
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	5	1	2052	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	847	-0-	-52	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					2
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					2
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	1	1	532	3	Y	-0-					2
02	667	N	564	-0-	-103	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					2
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					2
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	3	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					22
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					22
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					22
02	1218	N	1120	-0-	-98	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					22
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					22
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-					22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					24
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					28
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					28
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					28
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					28
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					52
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					52
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					52
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					52
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					52
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	N	3					25
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					25
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					25
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					26
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	Y	11					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					64

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

11	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	N	7					54
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					54
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					60
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	N	6					66
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					66
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					66

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	N	5					107
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2					109
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	N	2					111
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	118	3	1	9	N	1					112
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					30
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					30
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	530	3	3	9	N	3					128
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	335	3	2	9	N	2					130
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					132
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	370	3	25	9	N	23	134	1			21
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	3	10	9	N	9					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					78
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					78
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					81
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					82
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					82

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					172
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					172
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					172
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	528	528	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	351	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	346	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*04	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					2
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					20
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					20
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					20
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					7
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	350	3	145	9	N	132					139
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					139

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			Y	-0-					20
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					20
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					42
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					42
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22	40	1			24
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	3	36	9	N	33					57
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	466	3	40	9	N	36					93
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	566	3	39	9	N	35					128

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2					148
12	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2861	2	10	9	N	9					157
01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2776	2	26	9	N	24					181
02	2929	X	2044	-0-	-885	-0-	2035	2	9	9	N	8					189
03	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2879	2	13	9	N	12					201
04	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2637	2	19	9	N	17	186	1			32

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					17
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					17
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	N	-0-					-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					75
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					75
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					75
02	377	N	281	-0-	-96	-0-	281	2			N	-0-					75
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					75
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	N	8					47
							9	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	8					55
							9	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	N	1					56
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	N	-0-					56
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	213	2	N	4					60
							4	9									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	50	1	180	2	N	5					65
							6	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

11	450	N	328	-0-	-122	-0-	54	1	274	2	N	-0-					147
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					147
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	52	1	205	2	N	-0-					147
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	51	1	206	2	N	-0-					147
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	51	1	201	2	N	-0-					147
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-					147

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	113	1	630	2	N	-0-	35	1			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	126	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	107	1	865	2	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	87	1	772	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	-0-					65
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					65
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					65
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					65
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					65
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	N	19					58
							21	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	74	2	N	7					65
							8	9									
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	47	1	65	2	N	7					72
							8	9									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	46	1	63	2	N	6					78
							7	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	6					84
							7	9									
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-					84

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					9
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					9
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					9
02	348	N	144	-0-	-204	-0-	3	1	141	2	N	-0-					9
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	4	1	157	2	N	-0-					9
04	420	N	137	-0-	-283	-0-	4	1	133	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	53	1	215	2	N	-0-					78
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	2	N	-0-					78
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	54	1	197	2	N	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	N	-0-					78
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	2	N	-0-					78
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					66
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					66
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	59	1	300	2	N	-0-					66
02	464	N	260	-0-	-204	-0-	54	1	206	2	N	-0-					66
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	58	1	305	2	N	-0-					66
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	58	1	226	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					75
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					75
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					75
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	3					19
							3	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	4					23
							4	9									
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	58	1	593	2	N	3					26
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-					26
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	54	1	357	2	N	-0-	26	1			-0-
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	55	1	327	2	N	5					5
							6	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-			55
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-			55
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	2	N	-0-			55
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	N	-0-			55
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-			55
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	27	1	57	2	N	-0-			55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-			97
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-			97
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	2	N	-0-			97
02	290	N	191	-0-	-99	-0-	9	1	182	2	N	-0-			97
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	2	N	-0-			97
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-			97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			33
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			33
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-			33
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			33
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			33
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-			33

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	695	2	N	-0-			114
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	727	2	N	-0-			114
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	67	1	498	2	N	-0-			114
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	68	1	454	2	N	-0-			114
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	73	1	677	2	N	-0-			114
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-			114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	-0-			15
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	13	1	393	2	N	-0-			15
01	682	N	429	-0-	-253	-0-	14	1	415	2	N	-0-			15
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	12	1	336	2	N	-0-			15
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-			15
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-			15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-			80
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	2	N	-0-			80
01	496	N	194	-0-	-302	-0-	48	1	146	2	N	-0-			80
02	435	N	271	-0-	-164	-0-	50	1	221	2	N	-0-			80
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	51	1	237	2	N	-0-			80
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-			80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					24
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					24
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	2	N	-0-					24
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					24
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					24
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	8	1	214	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-					17
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					17
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					17
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-					17
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	N	-0-					17
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					22
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	45	1	50	2	N	-0-					22
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	45	1	40	2	N	-0-					22
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	46	1	41	2	N	-0-					22
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					22
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					63
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	53	1	357	2	N	-0-					63
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	-0-					63
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	-0-					63
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					63
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	55	1	327	2	N	-0-					63

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	-0-					58
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	47	1	44	2	N	-0-					58
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					58
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					58
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					58
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1302	2	N	3					40
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76 13	1 9	1317	2	N	12	40	1			12
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	1301	2	N	13					25
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	1232	2	N	13					38
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1262	2	N	8					46
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75 11	1 9	1000	2	N	10					56

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1274	2	19	9	Y	17					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					24
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					24

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					30
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					3
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					3
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

11	1380	N	1297	-0-	-83	B	-0-	1295	3	2 9	N	2					80
12	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	1422	3	2 9	N	2					82
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	4 9	N	4					86
02	1247	N	1161	-0-	-86	B	-0-	1160	3	1 9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1317	-0-	-109	B	-0-	1316	3	1 9	N	1					88
04	1350	N	1126	-0-	-224	B	-0-	1125	3	1 9	N	1					89

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

11	480	N	396	-0-	-84		-0-	396	2		N	-0-					62
12	372	N	372	-0-	-0-		-0-	372	2		N	-0-					62
01	372	N	344	-0-	-28		-0-	344	2		N	-0-					62
02	377	N	348	-0-	-29		-0-	348	2		N	-0-					62
03	372	N	370	-0-	-2		-0-	370	2		N	-0-					62
04	330	N	NO RPT	-0-	-330		-0-				N	NO RPT					62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					25
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					25
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					25
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	2			N	-0-					25
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					25
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					39
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					39
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					39
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	233	2			N	-0-					39
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					39
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					15
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					50
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					125
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					125
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					125
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					115
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					115
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					115
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					115
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
03	0	W	158	-0-	158	284	158	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	284					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					9
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					9
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					31
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					31
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	2			N	-0-					31
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					86
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					86
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					86
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					43
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					43
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					43
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					43
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					43
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					43

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					100
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					100
*07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					100
*08	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	N	1					101
*09	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					101
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					102
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					102
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					102
*01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					102
*02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					102
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					102
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					102

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					114
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					114
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					114
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					115
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					118
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1046	3	1	9	N	1					119

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

11	300	#	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	261	#	80	-0-	-181	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	279	#	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

11	960	#	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	#	745	-0-	-212	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

11	420	#	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					28
12	434	#	287	-0-	-147	-0-	257	2	30	9	N	27					55
01	434	#	336	-0-	-98	-0-	306	2	30	9	N	27					82
02	377	#	334	-0-	-43	-0-	306	2	28	9	N	25					107
*03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	9	N	53					160
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					160

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	888	-0-	888 B	-3096	887	3	1	9	N	1					33
12	2387	N	3890	-0-	1503 B	-1593	3886	3	4	9	N	4					37
01	2616	N	4209	-0-	1593 B	-0-	4209	3			N	-0-					37
02	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1604	3	2	9	N	2					39
04	4080	N	1150	-0-	-2930 B	-0-	1150	3			N	-0-					39

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	R	869	-0-	-0-	-0-	847	3	22	9	N	20					147
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	926	3	18	9	N	16					163
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	845	3	22	9	N	20					183
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16					199
03	892	R	892	-0-	-0-	-0-	877	3	15	9	N	14	165	1			48
*04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	756	3	17	9	N	15					63

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					21
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
02	145	#	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-					21
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					21
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	347	-0-	-373	-0-	347	3			N	-0-					98
12	744	#	395	-0-	-349	-0-	395	3			N	-0-					98
01	744	#	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					98
02	696	#	413	-0-	-283	-0-	413	3			N	-0-					98
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					98
*04	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	420	-0-	-90	-0-	413	3	7	9	N	6					147
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					149
01	527	#	522	-0-	-5	-0-	501	3	21	9	N	19					168
02	493	#	457	-0-	-36	-0-	449	3	8	9	N	7					175
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	476	3	10	9	N	9					184
04	510	#	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	N	3					187

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					144
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					144
01	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					144
02	493	#	91	-0-	-402	-0-	91	2			N	-0-					144
03	527	#	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					144
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	607	-0-	-113	-0-	603	2	4	9	N	4					65
12	744	#	592	-0-	-152	-0-	589	2	3	9	N	3					68
01	744	#	650	-0-	-94	-0-	644	2	6	9	N	5					73
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	572	2	4	9	N	4					77
03	713	#	632	-0-	-81	-0-	615	2	17	9	N	15					92
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					92

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

11	720	#	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					86
12	744	#	591	-0-	-153	-0-	589	2	2	9	N	2					88
01	744	#	646	-0-	-98	-0-	643	2	3	9	N	3					91
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	573	2	3	9	N	3					94
03	713	#	633	-0-	-80	-0-	614	2	19	9	N	17					111
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					111

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					78
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	232	2	6	9	N	5					83
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	232	2	10	9	N	9					92
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	213	2	4	9	N	4					96
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	81	2	7	9	N	6					102
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	13	2	4	9	N	4					106

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					11
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					11
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					11
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764

CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			Y	-0-					122
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					122
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	769	3	32	9	Y	29	86	1			65
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					65
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					65
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					33
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	163	3	15	9	Y	14	43	1			4
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					34
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	172	3	15	9	Y	14	43	1			5
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					5
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					5

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1004	-0-	-406	-0-	1004	2			N	-0-					55
12	1457	#	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					55
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	961	2			N	-0-					55
02	957	N	855	-0-	-102	-0-	855	2			N	-0-					55
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					55
04	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					84
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					84
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					44
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					44
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					44
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					44
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					44
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	464	N	402	-0-	-62	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					160
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					160
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					160
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					160
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					160
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

11	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	150	-0-	150	150		150	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	300		150	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300						N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					24
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					24
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			Y	-0-					24
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					31
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	701	2	2	9	N	2					33
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					33
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					33
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	N	35					79
							39	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	45					124
							50	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	N	-0-					124
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	-0-					124
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					124
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	N	-0-					124

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					21
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					21
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					99
12	899	N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-					99
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					99
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			N	-0-					99
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					99
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					99

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					6
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					6
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	306	2			N	-0-					6
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					6
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					6

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					33
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
02	261	#	199	-0-	-62	-0-	199	3			N	-0-					33
03	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					33
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	20	-0-	-125	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					35
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					35
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					35
02	203	#	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-					35
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					35
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					67
12	434	#	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					67
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					67
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					67
*04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					67

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11					160
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					161
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	129	2	14	9	N	13	153	1			21
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					24
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					24
*04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	N	10					34

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					57
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					57
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					57
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					57
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	222	-0-	-288	-0-	210	2	12	9	N	11					148
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	430	2	13	9	N	12					160
01	558	#	383	-0-	-175	-0-	371	2	12	9	N	11					171
02	522	#	490	-0-	-32	-0-	483	2	7	9	N	6					177
03	496	#	289	-0-	-207	-0-	282	2	7	9	N	6					183
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					183

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	3					32
12	558	#	424	-0-	-134	-0-	411	2	13	9	Y	12					44
01	558	#	349	-0-	-209	-0-	346	2	3	9	Y	3					47
02	522	#	-0-	-0-	-522	-0-					Y	11					58
03	527	#	349	-0-	-178	-0-	339	2	10	9	Y	9					67
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7					74

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
12	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23					51
01	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1231	2	28	9	Y	25					76
02	1218	#	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	19					95
03	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1224	2	21	9	Y	19					114
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	19					133

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					5
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3					6
12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					11
01	899	#	882	-0-	-17	-0-	878	2	4	9	Y	4					15
02	841	#	-0-	-0-	-841	-0-					Y	5					20
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2					22
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					24

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	13					19
12	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16					35
01	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1992	2	19	9	Y	17					52
02	1827	#	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	14					66
03	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12					78
04	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	11					89

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3					12
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1					13
03	930	#	914	-0-	-16	-0-	907	2	7	9	Y	6					19
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	69	1			13
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43	9	Y	39					52
01	1271	#	1220	-0-	-51	-0-	1181	2	39	9	Y	35	45	1			42
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	31					73
03	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	Y	27					100
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	11					111

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	8					22
12	620	#	583	-0-	-37	-0-	572	2	11	9	Y	10					32
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	584	2	11	9	Y	10					42
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	10					52
03	620	#	567	-0-	-53	-0-	554	2	13	9	Y	12					64
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1					65

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					239
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					244
01	955	R	955	-0-	-0-	-0-	896	2	59	9	Y	54					298
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	30					328
03	775	#	758	-0-	-17	-0-	737	2	21	9	Y	19	150	1			197
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	17					214

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

11	480	#	343	-0-	-137	-0-	337	3	6	9	N	5					57
12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					62
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6					68
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4					72
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					73
04	510	#	443	-0-	-67	-0-	440	3	3	9	N	3					76

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	290	#	288	-0-	-2	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

11	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					52
12	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52
01	465	#	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					52
02	435	#	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					52
03	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					52
04	450	#	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					52

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					69
12	341	#	309	-0-	-32	-0-	306	3	3	9	N	3					72
01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					72
02	319	#	298	-0-	-21	-0-	298	3			N	-0-					72
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					72
*04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	298	3	139	9	N	126					126

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	210	N	125	-0-	-85	B	-0-	125	3		N	-0-					173
12	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3		N	-0-					173
01	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3		N	-0-					173
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					173
*04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880		14025	-0-	-855	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
12	15376		13927	-0-	-1449	-0-	13927	3			N	-0-					-0-
01	14973		13329	-0-	-1644	-0-	13329	3			N	-0-					-0-
02	14007		11759	-0-	-2248	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
03	14973		11974	-0-	-2999	-0-	11971	3	3	9	N	3					3
04	14040	#	10980	-0-	-3060	-0-	10979	3	1	9	N	1					4

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					45
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					45
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					45
02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					45
*03	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					125
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					125
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					125
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					125
*03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					125
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

11	660	#	234	-0-	-426	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					131
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					131
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					131
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					131
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
*04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	3	9	9	N	8					129
12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1384	3	11	9	N	10					139
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1412	3	18	9	N	16					155
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1265	3	18	9	N	16					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1376	3	14	9	N	13					184
*04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1389	3	9	9	N	8					192

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					73
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12	33	1			20
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	Y	12					32
01	DLQ G-10		698	-0-	698	698	686	2	12	9	Y	11	34	1			9
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1321	623	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1984	663	2			Y	-0-					9
*04	2615	N	631	-0-	-1984	-0-	631	2			Y	-0-					9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

11	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2753	-0-	-147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	#	825	-0-	-915	-0-	825	3			N	-0-					135
12	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					135
01	1829	#	1330	-0-	-499	-0-	1154	3	176	9	N	160	160	1			135
02	1711	#	1108	-0-	-603	-0-	1108	3			N	-0-					135
03	1829	#	1003	-0-	-826	-0-	1003	3			N	-0-					135
04	1770	#	1313	-0-	-457	-0-	1313	3			N	-0-					135

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	5	-0-	5	97	5	3			N	-0-					12
12	0	A	5	-0-	5	102	5	3			N	-0-					12
01	0	A	1	-0-	1	103	1	3			N	-0-					12
02	0	A	1	-0-	1	104	1	3			N	-0-					12
03	0	A	1	-0-	1	105	1	3			N	-0-					12
04	0	A	1	-0-	1	106	1	3			N	-0-					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	12	3	33	9	N	30	164	1			36
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	3	48	9	N	44					80
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					90
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					100
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	3	33	9	N	30					130
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30					160

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					120
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					120
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					120
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	352	3			N	-0-					120
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					120
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					64
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					64
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	3			N	-0-					64
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					64
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					15
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					15
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					10
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2					12
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					14
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	257	2	1	9	Y	1					15
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	Y	13					28
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					28

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					30
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					30
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					30
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			Y	-0-					30
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					30
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					96
12	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					96
01	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					96
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					96
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					96
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					24
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	N	6					30
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					40
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	2	17	9	N	15					55
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	567	-0-	-767	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					29
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					29
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					34
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					34
01	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					34
02	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					34
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					34
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					21
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					21
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					21
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					21
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1106	2	53	9	N	48	166	1			29
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	2	34	9	N	31					60
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1243	2	31	9	N	28					88
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29	9	N	26					114
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1300	2	31	9	N	28					142
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1274	2	77	9	N	70	169	1			43

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					158
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1251	2	34	9	N	31	158	1			31
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1220	2	33	9	N	30					61
02	1305	N	1219	-0-	-86	-0-	1189	2	30	9	N	27					88
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28	9	N	25					113
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					124

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					7
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					7
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					7
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					7
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					11
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					11
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					11
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	452	2			Y	-0-					11
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					11
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					66
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					66
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					66
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					66
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					150
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					150
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					150
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	535	2	11	9	Y	10					160

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			Y	-0-					12
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					12
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					12
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					12
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					14
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					16
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					16
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					19
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	N	5					24
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	263	2	4	9	N	4					28

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					14
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					14
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					14
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					14
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					14
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					50
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					50
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					50
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					50
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	2			N	-0-					107
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					107
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					107
02	1073	N	985	-0-	-88	-0-	985	2			N	-0-					107
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					107
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3					110

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	361	3	1	9	N	1					24
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1	9	N	1					25
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					25
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					25
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					25
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					32
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					32
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	48	1	124	2	N	-0-					32
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	47	1	101	2	N	-0-					32
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	47	1	97	2	N	-0-					32
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	124	1	1854	2	N	16	1	8			62
							18	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2317	2	N	13	2	8			73
							14	9									
01	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	124	1	1861	2	N	19	3	8			89
							21	9									
02	1943	N	1265	-0-	-678	-0-	116	1	1134	2	N	14	1	8			102
							15	9									
03	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	109	1	1963	2	N	8					110
							9	9									
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-					110

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					127
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					128
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					128
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					48
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					76
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	53	1			23
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					23
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					98
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					98
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	477	2	3	9	Y	3					101
02	DLQ G-10		450	-0-	450	930	443	2	7	9	Y	6					107
03	T. A.		452	-0-	452	1382	445	2	7	9	Y	6					113
04	T. A.		427	-0-	427	1809	420	2	7	9	Y	6					119

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					19
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					19
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					19
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					19
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					75
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					75
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					75
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					75
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					75
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	21					49
							23	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	888	2	N	33	65	1			17
							36	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	31					48
							34	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	20					68
							22	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	12	72	1			8
							13	9									
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	13					21
							14	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					134
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					134
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					134
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					137
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					137
02	464	#	405	-0-	-59	-0-	404	2	1	9	N	1					138
03	496	#	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					139
04	480	#	418	-0-	-62	-0-	416	2	2	9	N	2					141

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

11	1920	#	1655	-0-	-265	-0-	1652	2	3	9	N	3					40
12	1984	#	1679	-0-	-305	-0-	1677	2	2	9	N	2					42
01	1891	#	1675	-0-	-216	-0-	1664	2	11	9	N	10					52
02	1769	#	1592	-0-	-177	-0-	1586	2	6	9	N	5					57
03	1798	#	1728	-0-	-70	-0-	1717	2	11	9	N	10					67
*04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					72

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					40
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					40
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					40
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

11	390	#	8	-0-	-382	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			133
12	403	#	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					133
01	403	#	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					133
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					133
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					133
*04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					133

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					45
01		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					45
02		14B2 EXT	191	-0-	191	193	122	2	69	9	N	63					108
03		14B2 EXT	67	-0-	67	260	24	2	43	9	N	39					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	32	139	1			40

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 3672 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	X	351	-0-	271	1438	144	2	207	9	N	188	168	1			364
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-	173	1			191
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191
02	0		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33934 12/02/2019

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	118	2	67	9	N	61					113
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	124	2	44	9	N	40					153
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	2	88	9	N	80	170	1			63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	153	2	55	9	N	50					113
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	2	22	9	N	20					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BLACK BANDANA LLC 072506
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	716	R	716	-0-	-0-	-0-	567	2	149	9	N	135	135	1			-0-
02	638	#	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	620	#	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					50
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					50
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					50
02	580	N	323	-0-	-257	-0-	323	3			N	-0-					50
03	558	N	233	-0-	-325	-0-	231	3	2	9	N	2					52
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					52

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	633	-0-	-417	-0-	633	3			N	-0-					171
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					171
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					171
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					171
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					171
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					171

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	3	12	9	N	11					182
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	3	17	9	N	15	166	1			31
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	507	3	23	9	N	21					52
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	464	3	34	9	N	31					83
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	316	3	18	9	N	16					99
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	256	3	8	9	N	7					106

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1209	2	91	9	N	83	171	1			89
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1233	2	100	9	N	91					180
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	N	6					186
02	1247	N	868	-0-	-379	-0-	795	2	73	9	N	66	168	1			84
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1256	2	118	9	N	107					191
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1346	2	95	9	N	86	159	1			118

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					18
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					18
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 28650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

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

DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					62
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					62
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					62
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					62
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-					23
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	19	1	18	2	N	-0-					23
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	19	1	17	2	N	-0-					23
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	18	1	16	2	N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					23
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					34
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					71
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					71
01	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					71
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					71
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					71

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6					41
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	289	2	2	9	Y	2					43
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4					47
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					48
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					48
*04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	426	2	36	9	Y	33	70	1			11

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					100
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	302	3	11	9	N	10					110
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					111
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					111
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	87	#	8	-0-	-79	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	58	#	16	-0-	-42	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			97
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			97
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			97
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			97
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			97
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2075	3	4	9	N	4					154
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1416	3	3	9	N	3					157
01	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3030	3	8	9	N	7	140	1			24
02	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2957	3	13	9	N	12					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2969	3	21	9	N	19					55
04	2760	N	2649	-0-	-111 B	-0-	2619	3	30	9	N	27					82

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					80
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					80
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					80
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					172
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					172
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					172
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					172
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					172
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					46
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					46
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					46
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	257	3			N	-0-					46
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					46
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					30

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					101
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			11
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					11
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					11

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					139
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	60	1			79
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					79
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					79
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					79
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					79

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					161
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					161
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					161
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					161
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					18
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					18
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					18
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					18
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	5			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					61
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					61
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					61
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					61
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	305	-0-	-52	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3					69
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	Y	1					70
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2	65	1			7
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					8
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					8
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	623	3	24	9	Y	22					79
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	3	14	9	Y	13					92
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	3	12	9	Y	11	97	1			6
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8					14
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	3	13	9	Y	12					26
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	Y	17					43

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					18
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	377	N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

11	2219	X	488	-0-	-1731	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	464	N	279	-0-	-185	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					64
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					64
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					64
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					64
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					64
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					64

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					53
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					53
01	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					53
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	743	3			N	-0-					53
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					53
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					53

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					105
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					105
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					105
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					105
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					105
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					105

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					54
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					54
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					54
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					54
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	#	242	-0-	-1078	-0-	238	2	4	9	Y	4					135
12	1023	#	248	-0-	-775	-0-	245	2	3	9	Y	3					138
01	1023	#	255	-0-	-768	-0-	240	2	15	9	Y	14					152
02	783	#	610	-0-	-173	-0-	597	2	13	9	Y	12					164
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	161	1			43
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					43

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					50
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					50
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					50
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					50
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					75
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					75
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					75
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					75
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					11
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					59
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019

MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					59
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					59
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					166
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					166
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					166
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					166
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					166
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					166

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					20
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					20
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					20
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	N	20					40
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					40
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					40

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					128
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					128
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					128

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					11
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

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

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					8
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					8
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					8
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			Y	-0-					8
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

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

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1354	2	32	9	N	29					276
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1338	2	12	9	N	11					287
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	12					299
02	1334	N	1174	-0-	-160	-0-	1163	2	11	9	N	10					309
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1287	2	11	9	N	10					319
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1205	2	9	9	N	8					327

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					7
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					7
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					7
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					49
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					49
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					76
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					76
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					22
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					22
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	Y	10	66	1			23
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	Y	7					30
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					41
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9					50
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	805	3	18	9	Y	16	100	1			37
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	3	12	9	Y	11					48
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	3	19	9	Y	17					65
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	Y	14					79
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	3	18	9	Y	16					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10					214
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	Y	7					221
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	Y	5					226
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4					230
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5					235
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					125
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	2	4	9	N	4	1	8			128
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	2	3	9	N	3	1	8			130
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	359	2	2	9	N	2					132
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	33	2	1	9	N	1					133
04	390	N	41	-0-	-349	-0-	19	2	22	9	N	20	153	1			-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					16
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					16
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					16
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					78
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					78
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	#	2265	-0-	-465	-0-	2221	2	44	9	N	40					298
12	2821	#	2438	-0-	-383	-0-	2319	2	119	9	N	108	164	1			242
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2180	2	86	9	N	78	167	1			153
02	2204	N	1302	-0-	-902	-0-	1222	2	80	9	N	73					226
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2272	2	99	9	N	90	167	1			149
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					149

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2020

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					407
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					407
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					407
02	116	#	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					407
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					407
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					1330
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					1330
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					1330
02	319	#	221	-0-	-98	-0-	221	2			N	-0-					1330
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					1330
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

11	1500	#	1104	-0-	-396	-0-	1104	2			N	-0-					263
12	1550	#	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					263
01	1457	#	1144	-0-	-313	-0-	1144	2			N	-0-					263
02	1189	#	1016	-0-	-173	-0-	1016	2			N	-0-					263
03	1240	#	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					263
04	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					34
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					34
01	620	#	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	Y	1					35
02	580	#	552	-0-	-28	-0-	550	2	2	9	Y	2					37
03	620	#	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1					38
04	600	#	595	-0-	-5	-0-	593	2	2	9	Y	2					40

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					49
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					49
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					5
12	682	#	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					5
01	682	#	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					5
02	493	#	280	-0-	-213	-0-	280	3			N	-0-					5
03	527	#	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					5
04	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					51
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					51
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					51
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					4
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					16
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					21
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					31
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					36
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					38
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					43

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	120	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-			-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					20
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					20
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					20
02	1856	N	1756	-0-	-100	-0-	1756	3			N	-0-					20
03	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					25
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					25
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					25
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

11	1800	X	1530	-0-	-270	-0-	1530	2			N	-0-					77
12	1798	X	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			N	-0-					77
01	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			N	-0-					77
02	1479	N	1160	-0-	-319	-0-	1160	2			N	-0-					77
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					77
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4356	2	2	9	N	2					132
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					132
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					133
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					133
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					133
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					133

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					26
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					26
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					26
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					26
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					59
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					59
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					59
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					59
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					59
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	457	2	24	9	N	22					110
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	391	2	80	9	N	73	168	1			15
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					33
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	2	14	9	N	13					46
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	N	15					61
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	2	14	9	N	13					74

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					14
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					14
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					14
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					20
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					20
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					20
02	522	N	426	-0-	-96	-0-	426	2			N	-0-					20
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					20
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					122
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					122
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					122
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	383	2			N	-0-					122
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					123
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					128

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					49
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					49
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					52

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					46
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					46
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	N	1					157
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					158
01	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					158
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					158
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					158
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					158

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	N	1					47
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					48
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					49
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	83	2	1	9	N	1					50
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					51
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					52

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					61
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					61
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					61
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					15
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					15
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					15
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					83
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					83
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					83
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					83
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					83
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	210	2	8	9	N	7					45
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	192	2	7	9	N	6					51
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					56
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					60
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					63
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2					65

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					46
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					46
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					46
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					46
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					44
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					44
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-					44
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					45

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					42
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					42
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					42
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					42
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					88
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					88
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					88
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					88
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					88
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					88

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					61
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					61
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					61
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					61
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					128
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					132

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					46
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					46
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					46

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					25
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					80
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					80
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					80
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					80
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					50
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					50
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					103
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	704	2	11	9	N	10					70
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	709	2	10	9	N	9					79
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	694	2	11	9	N	10					89
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	623	2	15	9	N	14					103
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	N	4					107
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	N	8					115

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					30
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					31
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	N	6					100
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					105
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					107
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					108
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					108
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					108

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					139
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					139
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					139
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	788	2	70	9	N	64	159	1			29
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1148	2	55	9	N	50					79
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1004	2	69	9	N	63					142
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	922	2	92	9	N	84	168	1			58
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-					58
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					58

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

11	6330	X	5738	-0-	-592	-0-	5613	2	125	9	N	114	166	1			3
12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5751	2	3	9	N	3					6
01	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	5664	2	2	9	N	2					8
02	5597	X	5134	-0-	-463	-0-	5132	2	2	9	N	2					10
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	5574	2	2	9	N	2					12
04	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5565	2	2	9	N	2					14

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

02	0	W	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
03	0	W	67	-0-	67	100	67	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					24
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					24
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					116
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					117
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					117
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					117
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					117
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	649	2	2	9	N	2					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					11
12	14B2	EXT	21	-0-	21	25	21	2			Y	-0-					11
01		25 N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					38
12	14B2	EXT	10	-0-	10	13	10	2			Y	-0-					38
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	19	-0-	19	21	19	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	527	2	31	9	N	28					108
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	504	2	28	9	N	25					133
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	493	2	14	9	N	13	91	1			55
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	514	2	42	9	N	38					93
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	516	2	36	9	N	33					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	543	-0-	543	543	264	2	279	9	Y	254	3	8			251
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT					251

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	2073	-0-	2073	2073	2049	2	24	9	Y	22	1	8			61
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2073					Y	NO RPT					61

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1939	2	24	9	N	22	87	1			10
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					20
01	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1960	2	11	9	N	10					30
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14	9	N	13					43
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2115	2	47	9	N	43	23	1			65
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1905	2	79	9	N	72	137	1			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					33
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1629	2	55	9	N	50					83
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1662	2	52	9	N	47	110	1			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					50
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					50
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	2			N	-0-					58
12	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	1010	2			N	-0-					58
01	1054	N	1012	-0-		-42	-0-	1012	2			N	-0-					58
02	981	N	981	-0-		-0-	-0-	981	2			N	-0-					58
*03	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	1109	2			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					58

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	2665	2	67	9	N	61					111
12	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	4418	2	73	9	N	66	154	1			23
01	5555	X	5555	-0-		-0-	-0-	5464	2	91	9	N	83	18	8			88
02	5327	X	5327	-0-		-0-	-0-	5261	2	66	9	N	60	3	8			145
*03	5886	X	5886	-0-		-0-	-0-	5770	2	116	9	N	105	169	1	16	8	65
04	2130	X	NO RPT	-0-		-2130	-0-					N	NO RPT					65

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
12	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	2			N	-0-					16
01	403	N	385	-0-		-18	-0-	385	2			N	-0-					16
02	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					16
03	403	N	363	-0-		-40	-0-	363	2			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-		-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					55
12	785	N	785	-0-		-0-	-0-	776	2	9	9	N	8					63
01	879	N	879	-0-		-0-	-0-	865	2	14	9	N	13					76
02	852	N	852	-0-		-0-	-0-	842	2	10	9	N	9					85
*03	976	N	976	-0-		-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					88
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					88

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	64	1			36
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	248	2	22	9	N	20					56
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					73
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	N	15					88
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1694	2	7	9	N	6					16
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	N	10					26
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2050	2	118	9	N	107	113	1			20
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1305	2	55	9	N	50					70
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60	102	1			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					35
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					35
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5227 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	736	2	35	9	N	32					93
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	N	35	105	1			23
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					43
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					58
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	N	6					6
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1293	2	31	9	N	28					34
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1450	2	182	9	N	165	109	1			90
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1200	2	77	9	N	70	110	1			50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	80	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	435	N	203	-0-	-232	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-					177
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					177
01	806	#	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					177
02	754	#	573	-0-	-181	-0-	573	2			N	-0-					177
03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					177
04	600	#	174	-0-	-426	-0-	174	2			N	-0-					177

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
03	0	W	135	-0-	135	230	135	2			N	-0-					-0-
04	0	W	111	-0-	111	341	111	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					18
12	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	3	22	9	N	20					38
01	1054	#	973	-0-	-81	-0-	939	3	34	9	N	31	1	8			68
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1104	3	25	9	N	23	91	1			-0-
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	N	7					17
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	137	3	3	9	N	3					20
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					20
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					20
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					20

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					72
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					74
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*02	174	#	93	-0-	-81	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	963	-0-	-117	-0-	963	3			N	-0-					20
12	1116	#	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					20
01	1116	#	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					20
02	957	#	917	-0-	-40	-0-	917	3			N	-0-					20
03	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					20
04	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	174	#	111	-0-	-63	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	#	111	-0-	-34	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	R	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18					162
12	663	R	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	N	21	148	1			35
01	558	#	529	-0-	-29	-0-	512	2	17	9	N	15					50
02	522	#	462	-0-	-60	-0-	445	2	17	9	N	15					65
03	558	#	512	-0-	-46	-0-	490	2	22	9	N	20					85
04	540	#	121	-0-	-419	-0-	111	2	10	9	N	9					94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 4835

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

11	300	#	268	-0-	-32	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-
12	310	#	243	-0-	-67	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	32	1	181	2	N	-0-					-0-
02	261	#	201	-0-	-60	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	51	1	178	2	N	-0-					-0-
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	32	1	171	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
*04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					95
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					95
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					95
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					95
*04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
12	155	#	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					31
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	1	1	8			31
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	#	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					25
04	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					25

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

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

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

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

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	240	-0-	-390	-0-	240	3			N	-0-					137
12	651	#	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					137
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					137
02	290	#	94	-0-	-196	-0-	94	3			N	-0-					137
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					137
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					137

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					37
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					38
01	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					38
02	87	#	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					38
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					38
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851

PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					18
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					18
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					18
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					61
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	116	#	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-					61
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
*04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437

POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	582	-0-	-378	-0-	582	3			N	-0-					153
12	992	#	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-					153
01	992	#	594	-0-	-398	-0-	593	3	1	9	N	1					154
02	580	#	509	-0-	-71	-0-	509	3			N	-0-					154
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					154
*04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					154

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	806	3	4	9	N	4					75
12	837	#	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	N	3					78
01	837	#	824	-0-	-13	-0-	821	3	3	9	N	3					81
02	783	#	766	-0-	-17	-0-	762	3	4	9	N	4					85
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	825	3	2	9	N	2					87
04	810	#	800	-0-	-10	-0-	797	3	3	9	N	3					90

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					122
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					125
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					128
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					129
03	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					131
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					131

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					25
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					25
*03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					25
*04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					25

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	231	-0-	-129	-0-	220	3	11	9	N	10					24
12	372	#	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					24
01	372	#	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					24
02	290	#	275	-0-	-15	-0-	250	3	25	9	N	23					47
*03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					47
04	240	#	191	-0-	-49	-0-	180	3	11	9	N	10					57

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					40
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	369	3	19	9	N	17					57
*03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					57
*04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	N	6					63

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
03	434	#	191	-0-	-243	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					32
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					34
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					34
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	64	2	1	9	N	1					35

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					32
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					34
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					34

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					32
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1					34
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					34

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	698	-0-	-1372	-0-	698	3			N	-0-					140
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	656	3	11	9	N	10					150
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					160
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19	179	1			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					124
12	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2		N	-0-					124
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					124
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	507	2		N	-0-					124
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-					124
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	143	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	143	1	867	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	143	1	717	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	143	1	697	2	N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	838	2	N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					16
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					16
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			N	-0-					16
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					16
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	3	6	9	Y	5					33
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	Y	9					42
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	3	12	9	Y	11					53
02	1334	N	1332	-0-	-2	-0-	1323	3	9	9	Y	8					61
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					71
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	3	9	9	Y	8					79

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					36
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					36
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					36
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					45
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					45
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					45
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3			N	-0-					45
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					45
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					24
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					24
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					24
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					24
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					24
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					24
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

11	1367	N	310	-0-	-1057	-0-	67	1	243	2	Y	-0-					40
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	281	2	Y	-0-					40
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	2	Y	-0-					40
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	79	1	287	2	Y	-0-					40
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	73	1	271	2	Y	-0-					40
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					40

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					13
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					13
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					126
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					126
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					126
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					126
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					126
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					44
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					44
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

11	360	N	338	-0-	-22	-0-	66	1	272	2	N	-0-					2
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	66	1	243	2	N	-0-					2
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	66	1	208	2	N	-0-					2
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	66	1	195	2	N	-0-					2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	104	1	205	2	N	-0-					2
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	66	1	196	2	N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					2
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					2
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					2
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

11	660	N	359	-0-	-301	-0-	25	1	334	2	N	-0-					1
12	775	N	337	-0-	-438	-0-	25	1	312	2	N	-0-					1
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	25	1	283	2	N	-0-					1
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	25	1	284	2	N	-0-					1
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	N	-0-					1
04	300	N	81	-0-	-219	-0-	25	1	56	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	#	3068	-0-	-562	-0-	124	1	2944	2	N	-0-					22
12	3751	#	3505	-0-	-246	-0-	124	1	3381	2	N	-0-					22
01	3632	R	3632	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	-0-					22
02	3277	#	2944	-0-	-333	-0-	116	1	2828	2	N	-0-					22
03	3503	#	3051	-0-	-452	-0-	124	1	2927	2	N	-0-					22
04	3510	#	3040	-0-	-470	-0-	120	1	2920	2	N	-0-					22

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	83	1	336	2	N	-0-					-0-
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	96	1	359	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	88	1	368	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	2	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	89	1	372	2	N	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	89	1	380	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					42
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	413	2	4	9	N	4	22	1			24
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					31
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5					6
01	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2					8
02	T. A.		34	-0-	34	42	25	2	9	9	Y	8					16
03	T. A.		20	-0-	20	62	18	2	2	9	Y	2					18
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					4
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					4
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	830	2	101	9	N	92					96
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1196	2	88	9	N	80	163	1			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					267
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					268
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					269
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			211
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					30
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					30
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					31
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					31

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					66
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					66
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					66
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					66
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					66
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					66

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500		1326	-0-	-6174	15901	1220	2	106	9	N	96	133	1			79
12	7750		729	-0-	-7021	8880	687	2	42	9	N	38					117
01	7750		536	-0-	-7214	1666	502	2	34	9	N	31	49	1			99
02	7250		2021	-0-	-5229	-0-	1731	2	290	9	N	264	335	1			28
03	1953	#	1338	-0-	-615	-0-	1218	2	120	9	N	109					137
04	1320	#	896	-0-	-424	-0-	834	2	62	9	N	56	125	1			68

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					4
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					4
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					4
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					4
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					4
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					4

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	220	-0-	-380	-0-	220	2			N	-0-					2
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					17
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					22
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					14
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					19
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					19
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					19
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					28
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					28
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	3	1	106	2	N	-0-					28
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					28
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					59
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					142
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					143
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					143
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					38
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					38
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					38
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	3			N	-0-					38
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-					23
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					23
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

11	2460	#	1802	-0-	-658	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2542	#	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

T. R. PRODUCTION, INC. 834151

JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					16
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					16
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	3			N	-0-					16
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					16
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					63
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					63
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					63
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					63
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					63
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					61
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					61
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					61
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					61
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

11	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					63
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					63
*09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					63
*10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					63
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					63
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					63
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					63
*02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					63
*03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					63
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

11	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1721	3	9	9	N	8	8	8			79
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					79
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					79
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					79
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					79
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					79

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

11	1680	#	1574	-0-	-106	-0-	1574	3			N	-0-					5
12	1736	#	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					5
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					5
02	1508	N	1283	-0-	-225	-0-	1283	3			N	-0-					5
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					5
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	192	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	360	N	282	-0-	-78	-0-	54	1	217	2	N	10					56
							11	9									
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	50	1	284	2	N	24					80
							26	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	93					173
							102	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	12	163	1			22
							13	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	36	1	287	2	N	30					52
							33	9									
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	54	1	272	2	N	38					90
							42	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					39
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					39
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					39
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					39
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					39
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					6
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					6
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					6
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					6
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					29
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					29
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					26
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					30
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					30
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2920	-0-	2920 B	2920	2920	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1836	-0-	1836 B	4756	1836	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1004	-0-	1004 B	5760	1004	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	493	-0-	493 B	6253	493	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6253																	
03	0		713	-0-	713 B	6966	713	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	6966					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013																	

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					36
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					36
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	592	-0-	-68	B	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
12	806	N	634	-0-	-172	B	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
01	449	N	418	-0-	-31	B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
02	580	N	36	-0-	-544	B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	15	-0-	-605	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	95	N	-0-	-0-	-95	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	88	-0-	-2		-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24		-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	155	N	42	-0-	-113		-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-		-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-		-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21		-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					98
12	217	N	214	-0-	-3		-0-	214	3			N	-0-					98
01	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	3			N	-0-					98
02	145	N	78	-0-	-67		-0-	78	3			N	-0-					98
03	236	N	236	-0-	-0-		-0-	236	3			N	-0-					98
04	90	N	77	-0-	-13		-0-	77	3			N	-0-					98

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	R	341	-0-	-0-		-0-	341	3			N	-0-					70
12	310	#	208	-0-	-102		-0-	208	3			N	-0-					70
01	310	#	252	-0-	-58		-0-	252	3			N	-0-					70
02	290	#	123	-0-	-167		-0-	123	3			N	-0-					70
03	310	#	57	-0-	-253		-0-	57	3			N	-0-					70
04	300	#	NO RPT	-0-	-300		-0-					N	NO RPT					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

11	2280	#	1573	-0-	-707	-0-	210 13	1 9	1350	2	Y	12					40
12	2356	#	1381	-0-	-975	-0-	200 6	1 9	1175	2	Y	5					45
01	2046	#	1176	-0-	-870	-0-	217	1	959	2	Y	-0-					45
02	1827	#	1116	-0-	-711	-0-	203	1	913	2	Y	-0-					45
03	1612	#	974	-0-	-638	-0-	217	1	757	2	Y	-0-					45
04	1560	#	937	-0-	-623	-0-	203	1	734	2	Y	-0-					45

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	#	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#		216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	#		238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	#		186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	232	#		189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	#		208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	#		222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	#		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					260
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	#		2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2542	#		2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2542	#		2337	-0-	-205	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2378	#		2212	-0-	-166	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2480	#		2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2400	#	NO	RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					87
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					92
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	2	33	9	N	30					122
02	1015	N	923	-0-	-92	-0-	923	2			N	-0-					122
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					122
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					122

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					39
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					93
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					75
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					75
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					75
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					75
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

11	0		29	-0-	29 B	276	29	2			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25 B	301	25	2			N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30 B	331	30	2			N	-0-					-0-
02	40		28	-0-	-12 B	319	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 319																	
03	0		21	-0-	21 B	340	21	2			N	-0-					-0-
*04	358	N	18	-0-	-340 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					133
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					148
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	598	2	32	9	N	29	46	1	1	8	130
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					137
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30	9	N	27					164
04	540	N	261	-0-	-279	-0-	236	2	25	9	N	23					187

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					89
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					89
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					89
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					89
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					89
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					89

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					2
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					2
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					2
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					28
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	R	702	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	8					22
							9	9									
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	124	1	464	2	N	9					31
							10	9									
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	124	1	463	2	N	7					38
							8	9									
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	12					50
							13	9									
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	20					70
							22	9									
*04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	124	1	586	2	N	26					96
							29	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

11	780	#	308	-0-	-472	-0-	308	2			N	-0-					27
12	806	#	304	-0-	-502	-0-	304	2			N	-0-					27
01	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					27
02	377	#	218	-0-	-159	-0-	218	2			N	-0-					27
03	341	#	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					27
04	300	#	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

11	30	#	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					5
12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					5
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

11	390	#	364	-0-	-26	-0-	93	1	271	2	N	-0-					-0-
12	434	#	426	-0-	-8	-0-	93	1	333	2	N	-0-					-0-
01	434	#	357	-0-	-77	-0-	93	1	264	2	N	-0-					-0-
02	406	#	360	-0-	-46	-0-	87	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	#	401	-0-	-33	-0-	93	1	308	2	N	-0-					-0-
04	420	#	351	-0-	-69	-0-	93	1	258	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

11	1380	#	1231	-0-	-149	-0-	124	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1519	#	1509	-0-	-10	-0-	124	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1519	#	1199	-0-	-320	-0-	124	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1421	#	1233	-0-	-188	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	1395	-0-	-124	-0-	124	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1470	#	1173	-0-	-297	-0-	124	1	1049	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					124
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					124
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					124
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					124
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					124
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	274	-0-	-273	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					11
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					11
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					11
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

EXTECH OPERATING, LLC 257019
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1173	3	26	9	Y	24					94
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	3	32	9	Y	29					123
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1189	3	30	9	Y	27					150
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	1084	3	30	9	Y	27					177
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	3	30	9	Y	27	177	1			27
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18					45

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	124	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	124	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1114	-0-	-220	-0-	116	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	124	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	120	1	955	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	121	1	78	2	N	-0-					14
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	121	1	54	2	N	-0-					14
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	121	1	28	2	N	-0-					14
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					14
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	400	-0-	-380	-0-	124 9	1 9	267	2	N	8					74
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	124 117	1 9	1021	2	N	106	124	1			56
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124 73	1 9	778	2	N	66					122
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116 46	1 9	1643	2	N	42					164
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	124 26	1 9	857	2	N	24	154	1			34
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	120 12	1 9	467	2	N	11					45

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	67	1	59	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	2	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	71	1	74	2	N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					13
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					13
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					13
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					13
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					13

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					16
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					16
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					19
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					19
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					19

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					20
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5257	3	183	9	N	166	166	1			-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	31	74	1			53
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					79
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	33					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					13
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	117	2			N	-0-					13
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					13
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
03	0	W	364	-0-	364	718	364	2			N	-0-					-0-
04	0	W	295	-0-	295	1013	295	2			N	-0-					-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	686	2	80	9	N	73	171	1			1
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8					9
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					12
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1					13
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					73
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLERIHEW WELL #: 2 RRCID -> 287365 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5066 - 5478

*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33964 04/07/2019

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	348	X	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	X	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					58
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	N	10	20	1			48
01	1054	X	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					48
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3					51
*03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2129	2	70	9	N	64					115
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					115

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4435	2	50	9	N	45	105	1			20
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	N	41					61
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	4118	2	65	9	N	59	94	1			26
02	5017	X	2538	-0-	-2479	-0-	2497	2	41	9	N	37					63
03	4650	X	2342	-0-	-2308	-0-	2323	2	19	9	N	17	56	1			24
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					24

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2347	-0-	-293	-0-	2347	2			N	-0-					30
12	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2575	2	22	9	N	20					50
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					50
02	2552	X	2143	-0-	-409	-0-	2121	2	22	9	N	20					70
03	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					21
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	178	2	50	9	N	45					66
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18	61	1			23
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					55
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					55
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					10
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					85
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					85
01	1302	N	338	-0-	-964	-0-	338	2			N	-0-					85
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1745	2	300	9	N	273	73	1			215
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1386	2	53	9	N	48	163	1			100
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1350	2	45	9	N	41					141
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1174	2	51	9	N	46	142	1			45
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1368	2	116	9	N	105	224	1			1
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1293	2	101	9	N	92					93
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1279	2	119	9	N	108	176	1			25
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1201	2	66	9	N	60					85
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1145	2	198	9	N	180	162	1			103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1944	2	256	9	N	233	164	1			80
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3253	2	312	9	N	284	244	1			120
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2713	2	244	9	N	222	149	1			193
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2372	2	187	9	N	170	347	1			16
*03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2484	2	182	9	N	165	165	1			16
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					16

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1456	2	70	9	N	64	115	1			141
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1370	2	72	9	N	65	83	1			123
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1328	2	57	9	N	52	87	1			88
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1219	2	53	9	N	48	85	1			51
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1289	2	52	9	N	47					98
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					10
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					10
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	2	77	9	N	70	245	1			63
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1034	2	113	9	N	103	61	1			105
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	893	2	50	9	N	45					150
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	643	2	37	9	N	34	159	1			25
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					56
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	2	35	9	N	32					88
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	73	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					23
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1836	2	9	9	N	8					33
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1851	2	42	9	N	38					71
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1762	2	34	9	N	31	66	1			36
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2245	2	63	9	N	57					93
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2229	2	75	9	N	68	101	1			60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					26
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					26
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4118	-0-	1118	1227	3898	2	220	9	N	200	282	1			23
12	4845	X	3618	-0-	-1227	-0-	3473	2	145	9	N	132	72	1			83
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2947	2	62	9	N	56	97	1			42
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					42
*03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2497	2	139	9	N	126	120	1			48
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2179	2	72	9	N	65					81
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2792	2	68	9	N	62	95	1			48
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3220	2	72	9	N	65	80	1			33
02	2900	N	2991	-0-	91	283	2933	2	58	9	N	53	70	1			16
*03	2858	N	2575	-0-	-283	-0-	2510	2	65	9	N	59					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	12	-0-	-78	-0-	2	2	10	9	N	9					82
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					25
12	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1393	2	67	9	N	61	94	1			45
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38					83
01	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1383	2	24	9	N	22					105
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	2	30	9	N	27	92	1			40
03	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	1114	2	28	9	N	25					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					33
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					26
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					26
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	N	2					28
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5					33
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					10
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					17
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					20
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					25
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	304	2	6	9	N	5					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HAMMAN C WELL #: 2 RRCID -> 287751 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5144 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	377	X	12	-0-	-365	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		160	-0-	160	166	160	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		428	-0-	428	594	428	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		597	-0-	597	1191	597	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		214	-0-	214	1405	214	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1739	-0-	-2176	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	701	-0-	-3349	-0-	701	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5211	2	75	9	N	68	85	1			81
12	6076	X	224	-0-	-5852	-0-	149	2	75	9	N	68					149
01	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5370	2	50	9	N	45	84	1			110
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5059	2	47	9	N	43					153
03	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4773	2	78	9	N	71					224
04	5280	X	4415	-0-	-865	-0-	4363	2	52	9	N	47	154	1			117

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					13
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					13
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					13
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					13
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2029	2	62	9	N	56					175
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16	163	1			28
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2071	2	101	9	N	92					129
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2185	2	37	9	N	34					163
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2199	2	37	9	N	34	149	1			48

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1973	2	131	9	N	119	161	1			75
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2077	2	131	9	N	119	161	1			33
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120					153
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1750	2	101	9	N	92	160	1			85
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1902	2	107	9	N	97	158	1			24
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1884	2	119	9	N	108					132

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

11	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2214	2			N	-0-					34
12	3379	X	2030	-0-	-1349	-0-	2030	2			N	-0-					34
01	3348	X	1720	-0-	-1628	-0-	1720	2			N	-0-					34
02	3161	X	1226	-0-	-1935	-0-	1226	2			N	-0-					34
03	3379	X	1063	-0-	-2316	-0-	1056	2	7	9	N	6					40
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3463	2	1	9	N	1					41

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					37
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2898	2	18	9	N	16					86
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	N	10					96
*01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2680	2	15	9	N	14					110
*02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					117
*03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					119
*04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	109	1			19

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	912	-0-	-1818	-0-	912	2			N	-0-					70
12	2821	X	787	-0-	-2034	-0-	787	2			N	-0-	40	1			30
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					30
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					30

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8388	-0-	-312	-0-	8362	2	26	9	N	24	33	1			181
12	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8629	2	25	9	N	23					204
01	8990	X	7791	-0-	-1199	-0-	7782	2	9	9	N	8	12	1			200
02	8410	X	7182	-0-	-1228	-0-	7109	2	73	9	N	66	83	1			183
03	8990	X	6989	-0-	-2001	-0-	6959	2	30	9	N	27					210
04	8400	X	6889	-0-	-1511	-0-	6874	2	15	9	N	14	31	1			193

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					37
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					37
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5442	2	7	9	N	6					43
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					43
03	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	4437	2	2	9	N	2					45
04	4920	X	3546	-0-	-1374	-0-	3502	2	44	9	N	40					85

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					29
12	3720	X	2264	-0-	-1456	-0-	2264	2			N	-0-					29
01	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	2			N	-0-					29
02	3480	X	1805	-0-	-1675	-0-	1795	2	10	9	N	9					38
03	3720	X	2094	-0-	-1626	-0-	2091	2	3	9	N	3					41
04	3600	X	1843	-0-	-1757	-0-	1840	2	3	9	N	3					44

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	749	2	67	9	N	61	157	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					34
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					34
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					34
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					34
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					34
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					34
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	2	85	9	N	77					111
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1041	2	105	9	N	95	175	1			31

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5835	2	30	9	N	27					133
12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7678	2	61	9	N	55					188
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7348	2	28	9	N	25	82	1			131
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7126	2	39	9	N	35	128	1			38
*03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7482	2	28	9	N	25					63
*04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7244	2	75	9	N	68					131

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					38
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					103
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	165	1			28
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1478	2	110	9	N	100					128
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1423	2	120	9	N	109	166	1			71

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					82
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					82
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	2983	2	68	9	N	62	160	1			70
12	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2936	2	67	9	N	61					131
01	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2908	2	91	9	N	83	163	1			51
02	3277	X	2563	-0-	-714	-0-	2445	2	118	9	N	107					158
03	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2685	2	74	9	N	67	152	1			73
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3227	2	108	9	N	98					171

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	489	-0-	-2241	-0-	489	2			N	-0-					10
12	3038	X	283	-0-	-2755	-0-	283	2			N	-0-					10
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					10
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					10

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	7	-0-	-1973	-0-	7	2			N	-0-					88
12	2046	X	182	-0-	-1864	-0-	182	2			N	-0-					88
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					88
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					88
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					88

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4297	2	58	9	N	53					174
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4627	2	69	9	N	63	172	1			65
01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4447	2	77	9	N	70					135
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4212	2	66	9	N	60	170	1			25
*03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6360	2	75	9	N	68					93
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5547	2	39	9	N	35					128

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

11	3660	X	1693	-0-	-1967	-0-	1693	2			N	-0-					71
12	3782	X	1396	-0-	-2386	-0-	1396	2			N	-0-					71
01	3317	X	927	-0-	-2390	-0-	908	2	19	9	N	17					88
02	2784	X	352	-0-	-2432	-0-	352	2			N	-0-					88
03	2666	X	409	-0-	-2257	-0-	409	2			N	-0-					88
04	1680	X	842	-0-	-838	-0-	718	2	124	9	N	113	171	1			30

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					66
12	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	2501	2	110	9	N	100	124	1			42
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3240	2	43	9	N	39					81
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2934	2	68	9	N	62	101	1			42
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3208	2	58	9	N	53					95
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	2344	2	53	9	N	48					143

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					36
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					36
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
01	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
04	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					20

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					35
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					35
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1659	-0-	-471	-0-	1659	2			N	-0-					28
12	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					28
01	2294	X	1313	-0-	-981	-0-	1313	2			N	-0-					28
02	2146	X	858	-0-	-1288	-0-	858	2			N	-0-					28
03	2263	X	713	-0-	-1550	-0-	713	2			N	-0-					28
04	1650	X	508	-0-	-1142	-0-	508	2			N	-0-					28

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					44
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					44
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					44
02	1450	X	146	-0-	-1304	-0-	146	2			N	-0-					44
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					47
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	N	2					49

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					31
12	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					31
01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					31
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					31
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					31
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					31

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					59
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2	38	1			23
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					26
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	2	25	9	N	23					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					46
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					46
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					46
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					46
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					46
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					46

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					32
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					153
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					153
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					153
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					153
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					153
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					153

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	19	-0-	-761	-0-	19	2			N	-0-					73
12	434	X	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					73
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					73
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					37

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					84
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					84
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
*03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
*04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					84

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	780	2	68	9	N	62	104	1			45
12	341	X	167	-0-	-174	-0-	98	2	69	9	N	63					108
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1941	2	73	9	N	66	102	1			72
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2697	2	65	9	N	59	99	1			32
*03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2845	2	46	9	N	42					74
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2988	2	113	9	N	103	103	1			74

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	815	-0-	-385	-0-	780	2	35	9	N	32	52	1			24
12	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	1070	2	25	9	N	23					47
01	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	1147	2	36	9	N	33	51	1			29
02	1131	X	700	-0-	-431	-0-	668	2	32	9	N	29	49	1			9
03	961	X	34	-0-	-927	-0-	11	2	23	9	N	21					30
*04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1724	2	57	9	N	52	52	1			30

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					19
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	313	2	186	9	Y	169	72	1			116
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	259	2	90	9	Y	82	161	1			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					43
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					43
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					44

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					144
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50	9	N	45	166	1			23
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					40
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43					83
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	628	2	36	9	N	33	80	1			36
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15					51

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	122	-0-	122	250	122	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	124	-0-	124	374	124	2			N	-0-					-0-
01	497	X	123	-0-	-374	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	68910	X	NO RPT	-0-	-68910	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68910	X	NO RPT	-0-	-68910	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

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

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					25
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					25
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					25

TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1069	3	2	9	N	2					222
12	1984	X	987	-0-	-997	-0-	987	3			N	-0-					222
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					222
02	1566	X	170	-0-	-1396	-0-	170	3			N	-0-					222
03	1674	X	656	-0-	-1018	-0-	656	3			N	-0-	100	1			122
04	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	3			N	-0-					122

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1286	3	67	9	N	61					241
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1157	3	46	9	N	42	164	1			119
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	946	3	83	9	N	75					194
02	1305	N	904	-0-	-401	-0-	836	3	68	9	N	62	168	1			88
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1047	3	68	9	N	62					150
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	60					210

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6446	3	160	9	N	145	167	1			50
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7074	3	178	9	N	162	130	1			82
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6867	3	156	9	N	142	115	1			109
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6842	3	150	9	N	136	120	1			125
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5894	3	111	9	N	101	164	1			62
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6330	3	151	9	N	137					199

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	897	3	34	9	N	31	164	1			84
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1395	3	83	9	N	75					159
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110	155	1			114
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1202	3	73	9	N	66					180
03	1302	N	674	-0-	-628	-0-	617	3	57	9	N	52	162	1			70
04	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	3			N	-0-					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1067	-0-	-313	-0-	1067	3			N	-0-					192
12	1426	X	956	-0-	-470	-0-	955	3	1	9	N	1	98	1			95
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			N	-0-					95
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					95
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	3	1	9	N	1	1	8			95
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	813	3	6	9	N	5					100

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3583	3	54	9	N	49	165	1	1	8	70
12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3681	3	57	9	N	52					122
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3490	3	46	9	N	42					164
02	3770	X	3319	-0-	-451	-0-	3293	3	26	9	N	24	140	1	1	8	47
03	3844	X	2530	-0-	-1314	-0-	2512	3	18	9	N	16	1	8			62
04	3630	X	2088	-0-	-1542	-0-	2052	3	36	9	N	33					95

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4486	3	132	9	N	120	174	1	1	8	157
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4414	3	174	9	N	158	164	1	2	8	149
01	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4372	3	161	9	N	146	165	1			130
02	4553	X	3819	-0-	-734	-0-	3728	3	91	9	N	83	3	8			210
03	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	3902	3	121	9	N	110	162	1	8	8	150
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3742	3	134	9	N	122	162	1	1	8	109

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5073	-0-	-687	-0-	4957	3	116	9	N	105	1	8			231
12	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5164	3	139	9	N	126	212	1			145
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5143	3	98	9	N	89	170	1			64
02	5162	X	4764	-0-	-398	-0-	4645	3	119	9	N	108	27	1	3	8	142
03	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	4295	3	90	9	N	82	148	1	1	8	75
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4452	3	117	9	N	106	1	8			180

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

11	2670	X	1282	-0-	-1388	-0-	1270	3	12	9	N	11	40	1			117
12	2759	X	1594	-0-	-1165	-0-	1581	3	13	9	N	12	1	8			128
01	2759	X	1396	-0-	-1363	-0-	1372	3	24	9	N	22					150
02	2146	X	38	-0-	-2108	-0-	38	3			N	-0-					150
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					150
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					150

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

11	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	3521	3	31	9	N	28	163	1			109
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	3635	3	45	9	N	41	30	1			120
01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3744	3	33	9	N	30					150
02	3886	X	3487	-0-	-399	-0-	3468	3	19	9	N	17					167
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3649	3	33	9	N	30					197
04	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3546	3	30	9	N	27	147	1			77

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2816	3	206	9	N	187	166	1			190
12	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2003	3	87	9	N	79	165	1			104
01	2201	X	2079	-0-	-122	-0-	1944	3	135	9	N	123					227
02	2059	X	1783	-0-	-276	-0-	1651	3	132	9	N	120	168	1			179
03	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1546	3	58	9	N	53	168	1			64
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	8					72

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

11	3780	X	3703	-0-	-77	-0-	3619	3	84	9	N	76	163	1			169
12	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	3633	3	57	9	N	52	24	1			197
01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3605	3	89	9	N	81	161	1			117
02	3712	X	3415	-0-	-297	-0-	3357	3	58	9	N	53	30	1			140
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3437	3	68	9	N	62					202
04	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3223	3	89	9	N	81	167	1	1	8	115

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4293	3	213	9	N	194	167	1			226
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4246	3	123	9	N	112	166	1			172
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4115	3	114	9	N	104	171	1			105
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3530	3	107	9	N	97					202
03	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3345	3	105	9	N	95	165	1			132
04	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	2826	3	47	9	N	43					175

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2240	3	61	9	N	55	168	1			119
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2417	3	75	9	N	68					187
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2026	3	106	9	N	96	166	1			117
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1786	3	87	9	N	79	104	1			92
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2120	3	79	9	N	72					164
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	65					229

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

11	2760	X	2275	-0-	-485	-0-	2201	3	74	9	N	67					237
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2343	3	76	9	N	69	172	1	1	8	133
01	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2318	3	67	9	N	61					194
02	2523	X	1932	-0-	-591	-0-	1868	3	64	9	N	58	166	1			86
03	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2055	3	64	9	N	58					144
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	2012	3	56	9	N	51	1	8			194

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

11	1590	N	1201	-0-	-389	-0-	1144	3	57	9	N	52					164
12	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1154	3	66	9	N	60	137	1			87
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1165	3	75	9	N	68					155
02	1160	N	895	-0-	-265	-0-	851	3	44	9	N	40					195
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	N	54					249
04	1200	N	31	-0-	-1169	-0-	27	3	4	9	N	4	191	1			62

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1309	3	179	9	N	163	167	1			227
12	1519	N	828	-0-	-691	-0-	731	3	97	9	N	88	166	1			149
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1440	3	239	9	N	217	162	1			204
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1406	3	198	9	N	180	165	1			219
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1477	3	189	9	N	172	165	1			226
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1415	3	169	9	N	154	170	1			210

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1097	3	48	9	N	44	164	1			179
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	57	9	N	52	62	1			169
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1047	3	34	9	N	31					200
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2100	3	152	9	N	138	161	1			177
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1970	3	111	9	N	101	170	1			108
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2695	3	155	9	N	141	164	1			85

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14					107
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	3	11	9	N	10					117
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1971	3	8	9	N	7					124
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1827	3	2	9	N	2					126
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					126
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	3	18	9	N	16					142

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
01	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					19
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106					125
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	3	63	9	N	57					182
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	48	80	1			150

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	459	-0-	-651	-0-	452	3	7	9	N	6					242
12	1178	N	508	-0-	-670	-0-	491	3	17	9	N	15					257
01	868	N	217	-0-	-651	-0-	181	3	36	9	N	33	161	1			129
02	435	N	115	-0-	-320	-0-	101	3	14	9	N	13					142
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	451	3	3	9	N	3					145
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					145

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	2921	3	25	9	N	23					43
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3112	3	26	9	N	24	40	1			27
01	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3108	3	23	9	N	21					48
02	2958	X	2939	-0-	-19	-0-	2910	3	29	9	N	26					74
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2917	3	11	9	N	10					84
04	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2828	3	20	9	N	18					102

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					120
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					120
01	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	3			N	-0-					120
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	47					167
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	43					210
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	52	168	1			94

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	485	-0-	-655	-0-	360	3	125	9	N	114	159	1			169
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	168	3	65	9	N	59	118	1			110
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	467	3	98	9	N	89	120	1			79
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	604	3	91	9	N	83					162
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	655	3	61	9	N	55					217
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	65	175	1			107

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					47
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					47
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	2113	3	39	9	N	35					137
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2421	3	52	9	N	47	99	1			85
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2816	3	72	9	N	65					150
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2209	3	28	9	N	25					175
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2200	3	30	9	N	27					202
04	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2286	3	43	9	N	39	174	1			67

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6493	3	215	9	N	195	167	1	1	8	167
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6497	3	184	9	N	167	165	1			169
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6213	3	174	9	N	158	157	1			170
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5638	3	171	9	N	155	171	1			154
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6006	3	154	9	N	140	166	1	3	8	125
04	5580	X	5444	-0-	-136	-0-	5299	3	145	9	N	132	162	1			95

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1308	-0-	-342	-0-	1308	3			N	-0-					44
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					44
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3			N	-0-					44
02	1276	N	1166	-0-	-110	-0-	1166	3			N	-0-					44
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					44
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					44

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3374	3	6	9	N	5					153
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			N	-0-	99	1			54
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3444	3	31	9	N	28					82
02	3335	X	3134	-0-	-201	-0-	3125	3	9	9	N	8					90
03	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3227	3	9	9	N	8					98
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3104	3	13	9	N	12					110

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

02	14B2 EXT		263	-0-	263	263	256	3	7	9	N	6					6
03	0	W	271	-0-	271	534	271	3			N	-0-					6
04	0	W	244	-0-	244	778	243	3	1	9	N	1					7

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	232	N	82	-0-	-150	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3048		3048	-0-	-0-	-0-	2971	2	77	9	N	70	100	1			40
12	2740		2740	-0-	-0-	-0-	2689	2	51	9	N	46					86
01	961		961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5	82	1			9
02	2718		2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36					45
*03	2292		2292	-0-	-0-	-0-	2259	2	33	9	N	30					75
04	30		NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					75

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	884	3	17	9	N	15					154
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	959	3	57	9	N	52	171	1			35
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	917	3	25	9	N	23					58
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	752	3	59	9	N	54					112
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	893	3	14	9	N	13					125
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	856	3	12	9	N	11					136

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					129
12	744	#	689	-0-	-55	-0-	675	2	14	9	N	13					142
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					142
02	638	#	609	-0-	-29	-0-	606	2	3	9	N	3					145
03	682	#	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					145
04	660	#	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					145

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	2	-0-	-88	-0-	1	3	1	9	N	1					66
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					66
01	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					66
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					66
*03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	N	2					68
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	N	2					70

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					8
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					8
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					8
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					91
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					91
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					91

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

11	0	N	115	-0-	115	B	50	104	1	11 9	N	10	149	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	50				N	7					23
01	50	N	-0-	-0-	-50	B	-0-				N	5					28
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	17					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

11	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-					115
12	1023	N	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					115
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	2	10	9	N	9					124
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					124
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					124

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					548
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					548
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					548
02	551	N	480	-0-	-71	-0-	480	2			N	-0-					548
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					548
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					32
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					32
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					34
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					34
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

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

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

11	4560	R	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					47
12	4029	R	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					47
01	4178	R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					47
*02	3778	R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					47
03	3751	#	319	-0-	-3432	-0-	317	2	2	9	N	2					49
04	3630	#	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					49

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					4
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					4
02	203	#	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					4
03	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					4
04	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	#	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1276	#	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
01	1488	#	1400	-0-	-88	-0-	1390	2	10	9	Y	9					24
02	1392	#	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	6					30
03	1457	#	1401	-0-	-56	-0-	1389	2	12	9	Y	11					41
04	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	3					44

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	145	#	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2020

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					621
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	175	1			685
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	603	689	1			599
*03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	347	1			325
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					388

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

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

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	N	4					131
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	959	3	2	9	N	2					133
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3					136
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					136
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	770	3	1	9	N	1					137
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					137

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					5
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					5
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	1180	3	N	42					135
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	1208	3	N	56					191
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31 59	1 9	1183	3	N	54	178	1			67
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15 50	1 9	1112	3	N	45					112
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16 53	1 9	1194	3	N	48					160
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	15 56	1 9	1138	3	N	51					211

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	#	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					10
12	5518	#	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					10
01	5518	#	5148	-0-	-370	-0-	5148	2			N	-0-					10
02	5104	#	4985	-0-	-119	-0-	4985	2			N	-0-					10
03	5146	#	4818	-0-	-328	-0-	4818	2			N	-0-					10
04	4980	#	3530	-0-	-1450	-0-	3530	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
02	87	#	76	-0-	-11	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	910	3	46	9	N	42					200
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1131	3	69	9	N	63	160	1			103
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	3	6	9	N	5					108
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	901	3	48	9	N	44					152
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1449	3	37	9	N	34					186
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					55
12	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					55
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					55
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					55
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

11	3000	N	3599	-0-	599 B	599	3531	2	68	9	N	62					88
12	3100	N	2817	-0-	-283 B	316	2676	2	141	9	N	128	165	1			51
01	2475	N	2159	-0-	-316 B	-0-	2050	2	109	9	N	99	119	1			31
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	782	2	69	9	N	63					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643		1170	-0-	-473 B	-473	1115	2	55	9	N	50	86	1			58
*04	1590		NO RPT	-0-	-1590 B	-2063					N	NO RPT					58

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1052	3	3	9	N	3					53
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1082	3	6	9	N	5					58
01	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1107	3	14	9	N	13					71
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1020	3	6	9	N	5					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080	3	7	9	N	6					82
04	1080	N	1040	-0-	-40 B	-0-	1032	3	8	9	N	7					89

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					127
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					127
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	N	1					128
02	377	N	170	-0-	-207	-0-	170	2			N	-0-					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					130
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4					134

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	651	N	137	-0-	-514	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	435	N	25	-0-	-410	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					43
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					43
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					43
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	176	2			N	-0-					43
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					43
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					26
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					26
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					26
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					19
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	109	1	301	2	N	-0-					19
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	109	1	302	2	N	-0-					19
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	2	N	-0-					19
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	105	1	282	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	124	1	1005	2	N	5					68
							6	9									
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	124	1	958	2	N	9					77
							10	9									
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	124	1	1078	2	N	10					87
							11	9									
02	1102	N	979	-0-	-123	-0-	116	1	863	2	N	-0-					87
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	124	1	873	2	N	-0-					87
04	1170	N	904	-0-	-266	-0-	120	1	784	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-					37
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					37
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					37
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-					37
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					37
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					37

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					92
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					92
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	4	1	332	2	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	4	1	315	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-					11
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	N	79					90
							87	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	63	1	286	2	N	31					121
							34	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	44					165
							48	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	N	8					173
							9	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	N	-0-					173

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	341	1	460	2	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	341	1	444	2	N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	341	1	434	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	319	1	382	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					180
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					180
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					180
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					180
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					23
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					23
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					70
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	295	2	N	26	1	8			95
							29	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	2	N	20					115
							22	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	7					122
							8	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	815	2	N	2					124
							2	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	63	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	63	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					146
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					146
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					146
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	9					37
							10	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	15					52
							17	9									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	4	1	315	2	Y	10					62
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	Y	9					71
							10	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	9					80
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	271	2	Y	5					85
							6	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1245	-0-	-336 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1027	-0-	-191 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					193
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-	172	1			21
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	2					23
							2	9									
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	5					28
							6	9									
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	4					32
							4	9									
*04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	5					37
							6	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	#	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
01	7	#	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
02	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

11	330	N	325	-0-	-5	-0-	316	3	9	9	N	8	124	1			20
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					27
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	308	3	3	9	N	3					30
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					36
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					43
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					43

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	824	3	33	9	N	30					144
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	872	3	72	9	N	65	156	1			53
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	884	3	221	9	N	201	154	1			100
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					130
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	912	2	30	9	N	27					157
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	901	3	44	9	N	40					197

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					35
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					35
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					35
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					16
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					17
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	N	1					18
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	N	3	1	8			20
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	N	1					21
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

11	570	N	176	-0-	-394	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					17
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					134
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					134
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					134
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					134
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					134
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					100
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					100
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					100
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					100

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	164	-0-	-556	-0-	164	3			N	-0-					51
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					52
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					54
03	3100	N	4665	-0-	1565	1565	4452	3	213	9	N	194	144	1			104
*04	3000	N	8594	-0-	5594	7159	8507	3	87	9	N	79					183

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	4221	3	22	9	N	20	175	1			100
12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4422	3	35	9	N	32					132
01	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4397	3	40	9	N	36					168
02	4263	X	4069	-0-	-194	-0-	4035	3	34	9	N	31					199
03	4774	X	3524	-0-	-1250	-0-	3499	3	25	9	N	23					222
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4255	3	25	9	N	23					245

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	#	153	-0-	-1347	-0-	153	2			N	-0-					47
12	1550	#	178	-0-	-1372	-0-	178	2			N	-0-					47
01	620	#	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-					47
02	145	#	5	-0-	-140	-0-	5	2			N	-0-					47
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					48

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	203	#	160	-0-	-43	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	#	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	112	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	-0-			-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	-0-			-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	N	-0-			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			78
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-			78
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			78
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-			78
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			54
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			54
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-			54
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-			54
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			54
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-			54

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					8
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					8
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					8
02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	3			N	-0-					8
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	37	1	968	2	N	-0-					2
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	38	1	988	2	N	-0-					2
01	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	37	1	982	2	N	-0-					2
02	986	N	952	-0-	-34 B	-0-	35	1	917	2	N	-0-					2
03	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	41	1	979	2	N	-0-					2
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	36	1	944	2	N	-0-					2

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					19
12	527	#	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					19
01	527	#	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					19
02	493	#	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					19
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					19
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
*04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					4

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	3			Y	-0-					2
12	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
01	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	667	#	300	-0-	-367	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					2
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					2
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					2
12	620	#	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-					2
01	620	#	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	551	#	300	-0-	-251	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	360	#	200	-0-	-160	-0-	200	3			Y	-0-					2

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					104
12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					104
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					104
02	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					104
03	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					104
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					104

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					34
12	403	#	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					34
01	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					34
02	377	#	326	-0-	-51	-0-	326	3			Y	-0-					34
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					34
*04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	R	700	-0-	-0-	-0-	3	1	697	3	N	-0-					-0-
12	744	#	743	-0-	-1	-0-	3	1	740	3	N	-0-					-0-
01	744	#	740	-0-	-4	-0-	3	1	737	3	N	-0-					-0-
02	696	#	694	-0-	-2	-0-	2	1	692	3	N	-0-					-0-
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	-0-					-0-
*04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	11					11
							12	9									
12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	4					15
							4	9									
01	1209	#	1161	-0-	-48	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					15
02	1131	#	1082	-0-	-49	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					15
03	1178	#	1174	-0-	-4	-0-	3	1	1152	3	Y	17					32
							19	9									
*04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-					32

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-					-0-
01	1364	#	999	-0-	-365	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1276	#	912	-0-	-364	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	931	-0-	-216	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1110	#	875	-0-	-235	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

11	930	#	913	-0-	-17	-0-	3	1	910	3	N	-0-					-0-
12	961	#	944	-0-	-17	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
01	961	#	928	-0-	-33	-0-	3	1	925	3	N	-0-					-0-
02	870	#	869	-0-	-1	-0-	3	1	866	3	N	-0-					-0-
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-
*04	906	R	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

11	2820	#	2358	-0-	-462	-0-	9	1	2349	3	Y	-0-					-0-
12	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-
01	2635	#	2482	-0-	-153	-0-	8	1	2474	3	Y	-0-					-0-
02	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	3	Y	-0-					-0-
03	2542	#	2523	-0-	-19	-0-	8	1	2515	3	Y	-0-					-0-
04	2460	#	2275	-0-	-185	-0-	8	1	2267	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
*04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	772	-0-	-308	-0-	78	1	694	2	N	-0-					-0-
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	81	1	909	2	N	-0-					-0-
01	961	#	707	-0-	-254	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
*03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	-0-					-0-
04	960	#	651	-0-	-309	-0-	78	1	573	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					4
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					4
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					4
02	232	#	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					4
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					4
*04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					147
12	713	#	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					147
01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					147
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					192

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435	#	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					39
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					39
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					39
03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					39
*04	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					23
12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					23
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					23
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
*04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

11	150	#	146	-0-	-4	-0-	55	1	91	2	N	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	N	-0-					-0-
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	63	1	165	2	N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	61	1	134	2	N	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	57	1	95	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

11	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15	9	N	14					151
12	1953	#	1496	-0-	-457	-0-	1471	2	25	9	N	23	155	1			19
01	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					44
02	1827	#	1799	-0-	-28	-0-	1774	2	25	9	N	23					67
03	1953	#	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	10					77
04	1890	#	1316	-0-	-574	-0-	1308	2	8	9	N	7					84

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					45
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					45
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					45
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	3			N	-0-					45
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					45
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					45

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					20
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					20
01	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					20
*02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	100					120
*03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	25					33
12	1054	#	1012	-0-	-42	-0-	986	2	26	9	Y	24	55	1			2
01	1054	#	931	-0-	-123	-0-	903	2	28	9	Y	25					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	28					55
03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	927	2	26	9	Y	24					79
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	26					105

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	2542	#	621	-0-	-1921	-0-	620	2	1	9	Y	1					31
02	2378	#	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					31
03	2542	#	890	-0-	-1652	-0-	890	2			Y	-0-					31
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					32

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					175
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					197
01	1147	#	1043	-0-	-104	-0-	1023	2	20	9	Y	18	171	1			44
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	23					67
03	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	982	2	25	9	Y	23					90
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	18					108

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
01	744	#	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1					9
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					9
03	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					9
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	80	1			24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					60
01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	398	2	106	9	Y	96	80	1			76
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	70					146
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	416	2	43	9	Y	39					185
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	47	171	1			61

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	#	121	-0-	-406	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					83
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					83
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					83
03	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					83
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5					88

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					7
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					7
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	2			Y	-0-					7
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
03	713	#	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					7
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	879					Y	-0-					-0-
12	879	R	-0-	-0-	-879	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5					50
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	2					52
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	Y	9					61
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					61

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	#	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	957	#	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	#	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	740	2	31	9	Y	28	120	1			13
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					13
03	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					13
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					18
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					18
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					18
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	718					Y	12	36	1			-0-
12	718	R	-0-	-0-	-718	-0-					Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					6
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					6
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					233
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	166	1			118
01	837	#	676	-0-	-161	-0-	618	2	58	9	Y	53					171
02	783	#	-0-	-0-	-783	-0-					Y	35					206
03	744	#	700	-0-	-44	-0-	650	2	50	9	Y	45					251
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	60	167	1			144

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	#	1026	-0-	-431	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1363	#	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	#	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					28
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					28
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

*10	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*11	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*11	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	775	#	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	725	#	592	-0-	-133	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	775	#	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	527	#	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	493	#	219	-0-	-274	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	527	#	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					20
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	702	-0-	-48	-0-	138	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	775	#	719	-0-	-56	-0-	104	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	770	-0-	-36	-0-	133	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	754	#	701	-0-	-53	-0-	137	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	738	-0-	-68	-0-	184	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	519	-0-	-231	-0-	95	1	424	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1118	-0-	-82	-0-	218	1	891	3	Y	8					52
							9	9									
12	1240	#	1069	-0-	-171	-0-	153	1	912	3	Y	4					56
							4	9									
01	1240	#	1106	-0-	-134	-0-	188	1	906	3	Y	11					67
							12	9									
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	211	1	868	3	Y	6					73
							7	9									
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	331	1	976	3	Y	11					84
							12	9									
04	1110	#	905	-0-	-205	-0-	164	1	734	3	Y	6					90
							7	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	131	1	381	3	Y	77	161	1			120
							85	9									
*06	661	R	661	-0-	-0-	-0-	135	1	451	3	Y	68					188
							75	9									
*07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	118	1	444	3	Y	87	81	1			194
							96	9									
*08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	100	1	432	3	Y	73					267
							80	9									
*09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	17	80	1			204
							19	9									
*10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	Y	131	79	1			256
							144	9									
*11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	112	1	457	3	Y	63	227	1			92
							69	9									
*12	570	R	570	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	83	75	1			100
							91	9									
*01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	91	1	439	3	Y	73					173
							80	9									
*02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	Y	61	71	1			163
							67	9									
*03	601	R	601	-0-	-0-	-0-	137	1	403	3	Y	55					218
							61	9									
04	540	#	374	-0-	-166	-0-	65	1	290	3	Y	17	68	1			167
							19	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	R	966	-0-	-0-	-0-	187	1	765	3	Y	13					64
							14	9									
12	868	#	867	-0-	-1	-0-	123	1	729	3	Y	14					78
							15	9									
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	165	1	793	3	Y	1					79
							1	9									
02	812	#	797	-0-	-15	-0-	155	1	635	3	Y	6					85
							7	9									
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	244	1	717	3	Y	15					100
							17	9									
04	840	#	694	-0-	-146	-0-	126	1	565	3	Y	3					103
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	227	1	931	3	Y	-0-					78
12	1271	#	1124	-0-	-147	-0-	162	1	960	3	Y	2					80
							2	9									
01	1271	#	1121	-0-	-150	-0-	192	1	926	3	Y	3					83
							3	9									
02	1189	#	1136	-0-	-53	-0-	222	1	910	3	Y	4					87
							4	9									
03	1240	#	1225	-0-	-15	-0-	310	1	912	3	Y	3					90
							3	9									
04	1170	#	794	-0-	-376	-0-	145	1	649	3	Y	-0-					90

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	379	1	1552	3	Y	-0-					103
12	2077	#	1832	-0-	-245	-0-	264	1	1566	3	Y	2	76	1			29
							2	9									
01	2077	#	1923	-0-	-154	-0-	330	1	1591	3	Y	2					31
							2	9									
02	1943	#	1861	-0-	-82	-0-	365	1	1496	3	Y	-0-					31
03	2046	#	1979	-0-	-67	-0-	499	1	1470	3	Y	9					40
							10	9									
04	1920	#	1402	-0-	-518	-0-	256	1	1146	3	Y	-0-					40

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	208	1	851	3	Y	2					155
							2	9									
12	1147	#	829	-0-	-318	-0-	119	1	709	3	Y	1					156
							1	9									
01	1147	#	838	-0-	-309	-0-	144	1	693	3	Y	1	76	1			81
							1	9									
02	1073	#	778	-0-	-295	-0-	152	1	625	3	Y	1					82
							1	9									
03	1147	#	972	-0-	-175	-0-	246	1	725	3	Y	1					83
							1	9									
04	1050	#	597	-0-	-453	-0-	108	1	482	3	Y	6					89
							7	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	741	-0-	-9	-0-	146	1	595	3	Y	-0-					30
12	868	#	795	-0-	-73	-0-	114	1	681	3	Y	-0-					30
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	137	1	662	3	Y	-0-					30
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	3	Y	-0-					30
03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	220	1	647	3	Y	-0-					30
04	780	#	551	-0-	-229	-0-	101	1	450	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

11	1350	#	1225	-0-	-125	-0-	241	1	984	3	N	-0-					13
12	1395	#	1065	-0-	-330	-0-	153	1	912	3	N	-0-					13
01	1395	#	1005	-0-	-390	-0-	171	1	822	3	N	11					24
							12	9									
02	1305	#	1008	-0-	-297	-0-	197	1	811	3	N	-0-					24
03	1395	#	1252	-0-	-143	-0-	317	1	935	3	N	-0-					24
04	1230	#	434	-0-	-796	-0-	79	1	355	3	N	-0-					24

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	N	-0-					-0-
12	482	R	482	-0-	-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	-0-					-0-
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	119	1	389	3	N	-0-					-0-
*04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	100	1	337	3	N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					36
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					36
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
*04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	203	#	163	-0-	-40	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	#	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					5
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					5
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					5
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	N	-0-					5
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					15
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					15
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					15

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	103	1	23	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	997	2	121	9	N	110	163	1			150
	12	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1023	2	120	9	N	109	161	1			98
	01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1008	2	99	9	N	90					188
	02	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1034	2	87	9	N	79	162	1			105
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1086	2	35	9	N	32					137
*04		762	N	762	-0-	-0- B	-0-	754	2	8	9	N	7	81	1			63

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	271	2	29	9	N	26					106
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	195	2	21	9	N	19					125
01	527	N	140	-0-	-387	-0-	122	2	18	9	N	16					141
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	278	2	34	9	N	31					172
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	321	2	41	9	N	37	179	1			30
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4					34

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4					83
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7					90
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6	1	8			95
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	N	8					103
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					110
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	N	9	105	1			14

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					18
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					18
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3157	2	79	9	N	72	56	1			41
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3265	2	63	9	N	57					98
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3399	2	68	9	N	62	68	1			92
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3001	2	45	9	N	41	115	1			18
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	2891	2	46	9	N	42					60
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					60

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2265	2			N	-0-					28
12	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					28
01	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	2162	2			N	-0-					28
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					28
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494	X	-0-	-0-	-1494	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					40
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	772	2	88	9	N	80	44	1			56
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	764	2	92	9	N	84	49	1			91
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36	94	1			33
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					33
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	740	2	74	9	N	67					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	948	2	85	9	N	77					100
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1204	2	109	9	N	99	116	1			83
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1159	2	106	9	N	96	64	1			115
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1208	2	146	9	N	133	187	1			61
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1249	2	124	9	N	113	78	1			96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					41
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					6
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					6
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					6
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3338	2	144	9	N	131	221	1			55
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2724	2	140	9	N	127	77	1			105
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3336	2	111	9	N	101	113	1			93
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3169	2	112	9	N	102	165	1			30
*03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3674	2	128	9	N	116					146
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					146

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2279	2	53	9	N	48					55
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2538	2	79	9	N	72	91	1			36
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	54	1			50
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2291	2	56	9	N	51					101
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					70
12	2263	X	387	-0-	-1876	-0-	387	2			N	-0-					70
01	1488	N	743	-0-	-745	-0-	743	2			N	-0-					70
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					70
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	876	-0-	-2124	27886	876	2			N	-0-					38
12	3100	N	749	-0-	-2351	25535	749	2			N	-0-					38
01	3100	N	719	-0-	-2381	23154	719	2			N	-0-					38
02	2900	N	940	-0-	-1960	21194	927	2	13	9	N	12					50
*03	3100	N	2125	-0-	-975	20219	2125	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20219					N	NO RPT					50

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					56
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					56
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					56
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	86	2	50	9	N	45					51
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2079	2	59	9	N	54					105
02	2900	N	2978	-0-	78	78	2844	2	134	9	N	122	162	1			65
*03	2073	N	1995	-0-	-78	-0-	1923	2	72	9	N	65	59	1			71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1917	2	52	9	N	47					115
12	2170	X	2122	-0-	-48	-0-	2083	2	39	9	N	35					150
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2295	2	54	9	N	49	156	1			43
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2022	2	44	9	N	40					83
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2070	2	22	9	N	20	63	1			40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3052	-0-	-2198	-0-	3035	2	17	9	N	15					88
12	5425	X	3275	-0-	-2150	-0-	3246	2	29	9	N	26	106	1			8
01	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4427	2	47	9	N	43					51
02	3915	X	3808	-0-	-107	-0-	3772	2	36	9	N	33	81	1			3
03	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	3819	2	41	9	N	37					40
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					40

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	N	12					12
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	2	22	9	N	20					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					431
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	254					685
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	222					907
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484					1391
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	215	522	1			1084
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	716	1			368

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

11	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2752	2			N	-0-					120
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					120
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					120
02	3074 X	2928	-0-	-146	-0-	2928	2			N	-0-					120
03	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2			N	-0-					120
04	3390 X	2213	-0-	-1177	-0-	2213	2			N	-0-					120

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

11	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
02	0	W	313	-0-	313	2423	313	3			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

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

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7135	3	35	9	Y	32	32	1			61
12	DLQ G-10		6173	-0-	6173	6173	6137	3	36	9	Y	33	33	1			93
01	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12554	6344	3	37	9	Y	34					127
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12554					Y	NO RPT					127
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12554					Y	NO RPT					127
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12554					Y	NO RPT					127

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					51
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					51
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	N	2					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					53
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					53

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		7331	-0-	7331	7331	7331	3			Y	-0-					30
01	DLQ G-10		7520	-0-	7520	14851	7520	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14851					Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14851					Y	NO RPT					30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14851					Y	NO RPT					30

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3794	3	26	9	Y	24	24	1			42
12	DLQ G-10		3981	-0-	3981	3981	3974	3	7	9	Y	6	6	1			48
01	DLQ G-10		3371	-0-	3371	7352	3351	3	20	9	Y	18					66
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7352					Y	NO RPT					66
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7352					Y	NO RPT					66
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7352					Y	NO RPT					66

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

11	14B2 EXT	393	-0-	393	393	393	3		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	52	-0-	52	445	52	3		Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	445				Y	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	445				Y	NO RPT			1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	445				Y	NO RPT			1

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

11	2010 N	344	-0-	-1666	-0-	344	3		Y	-0-			15
12	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3		Y	-0-			15
01	DLQ G-10	982	-0-	982	1255	981	3	1 9	Y	1			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1255				Y	NO RPT			16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1255				Y	NO RPT			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1255				Y	NO RPT			16

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		4978	-0-	4978	4978	4978	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		4519	-0-	4519	9497	4519	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9497					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9497					Y	NO RPT					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9497					Y	NO RPT					11

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1154	-0-	-406	-0-	1154	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2051	1060	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					14
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					14

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	1801	3			N	-0-					27
12	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			N	-0-					27
01	DELQ PR		3836	-0-	3836	3836	3836	3			N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3836					N	NO RPT					27
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	953					N	NO RPT					27
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					27

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4183	-0-	-827	-0-	4166	3	17	9	Y	15	15	1			97
12	DLQ G-10		4795	-0-	4795	4795	4776	3	19	9	Y	17	17	1			114
01	DLQ G-10		5337	-0-	5337	10132	5305	3	32	9	Y	29					143
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10132					Y	NO RPT					143
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10132					Y	NO RPT					143
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10132					Y	NO RPT					143

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	3	9	9	Y	8	8	1			25
12	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	2001	3	30	9	Y	27	27	1			52
01	DLQ G-10		2525	-0-	2525	4556	2510	3	15	9	Y	14					66
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4556					Y	NO RPT					66
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4556					Y	NO RPT					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4556					Y	NO RPT					66

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5373	3	52	9	Y	47	47	1			66
12	DLQ G-10		8170	-0-	8170	8170	8125	3	45	9	Y	41	41	1			107
01	DLQ G-10		7586	-0-	7586	15756	7541	3	45	9	Y	41					148
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15756					Y	NO RPT					148
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15756					Y	NO RPT					148
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15756					Y	NO RPT					148

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

11	1800	N	734	-0-	-1066	-0-	725	3	9	9	Y	8	8	1			26
12	DLQ G-10		997	-0-	997	997	953	3	44	9	Y	40	40	1			66
01	DLQ G-10		993	-0-	993	1990	987	3	6	9	Y	5					71
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					71
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					71

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

11	10560	X	8472	-0-	-2088	-0-	8414	3	58	9	Y	53	53	1			72
12	DLQ G-10		8281	-0-	8281	8281	8260	3	21	9	Y	19	19	1			91
01	DLQ G-10		7831	-0-	7831	16112	7785	3	46	9	Y	42					133
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16112					Y	NO RPT					133
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16112					Y	NO RPT					133
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16112					Y	NO RPT					133

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	460	-0-	460	460	460	2			N	-0-					-0-
*12	895	N	435	-0-	-460	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

11	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	401	1	1640	3	N	-0-					10
12	3596	X	1931	-0-	-1665	-0-	401	1	1530	3	N	-0-					10
01	2914	X	1742	-0-	-1172	-0-	401	1	1341	3	N	-0-					10
02	2349	X	1558	-0-	-791	-0-	401	1	1157	3	N	-0-					10
03	2201	X	1605	-0-	-596	-0-	401	1	1204	3	N	-0-					10
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					123
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					123
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					123
02	522	N	369	-0-	-153	-0-	369	3			N	-0-					123
03	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	401	1	4878	3	N	-0-					19
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	401	1	5009	3	N	-0-					19
01	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	401	1	4661	3	N	-0-					19
02	5104	X	4671	-0-	-433	-0-	4270	1	401	3	N	-0-					19
03	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	401	1	4516	3	N	-0-					19
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

11	5160	X	3700	-0-	-1460	-0-	130	1	3570	3	N	-0-					23
12	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	130	1	4993	3	N	-0-					23
01	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	130	1	4871	3	N	44	53	1			14
							48	9									
02	4988	X	4116	-0-	-872	-0-	130	1	3983	3	N	3					17
							3	9									
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					17
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					60
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100	1	9	3	N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	294	1	1100	3	N	-0-					43
12	2108	N	702	-0-	-1406	-0-	294	1	408	3	N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	130	1			19
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					19
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	569	-0-	-721	-0-	401	1	168	3	N	-0-					30
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	202	3			N	-0-					30
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30
02	551	N	271	-0-	-280	-0-	271	3			N	-0-					30
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	832	3	N	-0-					48
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	130	1	887	3	N	-0-					48
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	130	1	665	3	N	-0-					48
02	928	N	421	-0-	-507	-0-	130	1	291	3	N	-0-					48
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	130	1	268	3	N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	401 1	1 9	1761	3	N	1					87
12	2480	N	1184	-0-	-1296	-0-	401 1	1 9	782	3	N	1					88
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	401 84	1 9	6	3	N	76	147	1			17
02	2088	N	401	-0-	-1687	-0-	401	1			N	-0-					17
03	1178	N	401	-0-	-777	-0-	401	1			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2293	-0-	-197	-0-	2293	3			N	-0-					70
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					70
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					70
02	2204	N	1654	-0-	-550	-0-	1654	3			N	-0-					70
*03	3100	N	4299	-0-	1199	1199	4299	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	327	1	1030	3	N	-0-					29
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	326	1	1107	3	N	-0-					29
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	326	1	795	3	N	-0-					29
02	1305	N	594	-0-	-711	-0-	327	1	267	3	N	-0-					29
03	1426	N	561	-0-	-865	-0-	327	1	234	3	N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	66	1	1755	3	N	-0-					34
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	N	75	91	1			18
							83	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	1438	3	N	1					19
							1	9									
02	1769	N	798	-0-	-971	-0-	66	1	731	3	N	1					20
							1	9									
03	2015	N	754	-0-	-1261	-0-	67	1	686	3	N	1					21
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	8					27
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	1			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					40
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					40
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					40
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					40
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					50
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					50
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	789	-0-	-261	-0-	789	3			N	-0-					40
12	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	3			N	-0-					40
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40
02	754	N	367	-0-	-387	-0-	367	3			N	-0-					40
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	973	3			N	-0-					25
12	1612	N	974	-0-	-638	-0-	974	3			N	-0-					25
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
02	928	N	453	-0-	-475	-0-	453	3			N	-0-					25
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					51
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					51
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					51
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	3			N	-0-					51
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	13	-0-	-1971	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	341 11	1 9	1578	3	N	10			28
12	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	340 3	1 9	905	3	N	3			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			32
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-			32
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			12
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-			12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-			11
12	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	3			N	-0-			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-			11
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	341 9	1 9	1866	3	N	8			30
12	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	340	1	1070	3	N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-			30
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	341	1	939	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	341	1	538	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			48
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			48
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					65
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	406	N	181	-0-	-225	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	290	N	137	-0-	-153	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		259	-0-	259	590	259	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		137	-0-	137	727	137	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		129	-0-	129	856	129	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	268	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	269	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	268	1	776	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	679	-0-	-481	-0-	269	1	410	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	656	-0-	-615	-0-	268	1	388	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					33
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					33
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					33
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
*03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					51
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					51
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					51
02	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					51
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	N	-0-					52
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	139	160	1			31
							153	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	790	3	N	29					60
							32	9									
02	986	N	486	-0-	-500	-0-	66	1	419	3	N	1					61
							1	9									
03	1240	N	462	-0-	-778	-0-	66	1	395	3	N	1					62
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					63
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					15
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					41
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					41
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					71
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					71
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2					52
12	2139	X	213	-0-	-1926	-0-	213	1			N	-0-					52
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					52
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					52
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
04	210	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					29
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	493	N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	327	1	886	3	N	-0-					28
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	327	1	954	3	N	-0-					28
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	327	1	675	3	N	-0-					28
02	1160	N	531	-0-	-629	-0-	327	1	204	3	N	-0-					28
03	1271	N	501	-0-	-770	-0-	327	1	174	3	N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	348	N	3	-0-	-345	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	485	1 6 9	3393	3	N	5					68
12	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	484	1 2 9	3584	3	N	2					70
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	484	1 1 9	2804	3	N	1					71
02	3828	X	1971	-0-	-1857	-0-	484	1 1 9	1486	3	N	1					72
03	4061	X	1888	-0-	-2173	-0-	485	1 1 9	1402	3	N	1					73
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					73

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	401	1 2 9	3351	3	N	2					19
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	401	1 1 9	3562	3	N	1					20
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	401	1 1 9	2699	3	N	1					21
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	401	1 1 9	1241	3	N	1					22
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	402	1 187 9	1149	3	N	170	184	1			8
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	888	-0-	-102	-0-	203	1	683	3	N	2					22
							2	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	202	1	733	3	N	1					23
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	530	3	N	1					24
							1	9									
02	870	N	388	-0-	-482	-0-	202	1	185	3	N	1					25
							1	9									
03	930	N	368	-0-	-562	-0-	202	1	164	3	N	2					27
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					57
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3584	3	186	9	N	169	178	1			48
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	3	2	9	N	2					50
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1485	3	165	9	N	150	182	1			18
*03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					22
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					31
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					31
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					31
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	258	-0-	-322	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	401	1	104	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	401	1	132	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	401	1	221	3	N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	401	1	209	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	493	1	1930	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1180	-0-	-1083	-0-	493	1	687	3	N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	492	1	1163	3	N	191	177	1			14
							210	9									
02	2175	N	510	-0-	-1665	-0-	493	1	17	3	N	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	283	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	282	1	2014	3	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	282	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	951	-0-	-238	-0-	282	1	669	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	898	-0-	-373	-0-	282	1	616	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	401	1	422	3	N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	402	1	461	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	N	-0-					-0-
02	783	N	427	-0-	-356	-0-	401	1	26	3	N	-0-					-0-
03	868	N	410	-0-	-458	-0-	401	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	282	1	1441	3	N	-0-					40
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	282	1	1538	3	N	-0-					40
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	282	1	1142	3	N	-0-					40
02	1653	N	754	-0-	-899	-0-	282	1	472	3	N	-0-					40
03	1829	N	712	-0-	-1117	-0-	282	1	430	3	N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	401	1	1525	3	N	-0-					102
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	402	1	1610	3	N	-0-					102
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	401	1	1260	3	N	-0-					102
02	1856	N	1068	-0-	-788	-0-	401	1	667	3	N	-0-					102
03	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	402	1	630	3	N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	202	1	1037	3	N	3					24
							3	9									
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	202	1	1107	3	N	1					25
							1	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1	822	3	N	1					26
							1	9									
02	1189	N	543	-0-	-646	-0-	202	1	340	3	N	1					27
							1	9									
03	1302	N	513	-0-	-789	-0-	202	1	310	3	N	1					28
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	783	N	362	-0-	-421	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-					-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	269	1	3808	3	N	-0-					10
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	268	1	4022	3	N	-0-					10
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	269	1	3146	3	N	-0-					10
02	2494	X	1936	-0-	-558	-0-	269	1	1667	3	N	-0-					10
03	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	268	1	1574	3	N	-0-					10
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	282	1	72	3	N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	282	1	68	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	283	1	10	3	N	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	282	1	121	3	N	-0-			-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	282	1	115	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

11	690	X	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-			148
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			148
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			148
02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	3			N	-0-			148
03	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-			148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

11	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	282	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	283	1	1813	3	N	-0-			-0-
01	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	283	1	1357	3	N	-0-			-0-
02	1943	X	868	-0-	-1075	-0-	282	1	586	3	N	-0-			-0-
03	2108	X	820	-0-	-1288	-0-	282	1	538	3	N	-0-			-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	10	30	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	47680					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	44580					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	41480					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	38580					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35480					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35480					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT				-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT				-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT				-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT				-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					48
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					48
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					48
*02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	2			Y	-0-					48
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					48
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					18
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					18
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					18
*02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					18
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					65
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					65
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					65
*02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	1943	2			Y	-0-					65
03	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	1847	2			Y	-0-					65
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					22
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					22
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					22
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					22
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					22
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

11	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

11	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	2			N	-0-					94
12	2883	X	896	-0-	-1987	-0-	896	2			N	-0-					94
01	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	1127	2			Y	-0-					94
*02	1653	X	1090	-0-	-563	-0-	1090	2			Y	-0-					94
03	1488	X	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			Y	-0-					94
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					30
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					30
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					30
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					30
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					20
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					20
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					20
*02	1682	N	1089	-0-	-593	-0-	1089	2			Y	-0-					20
03	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1284	2			Y	-0-					20
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*02	1653	N	1384	-0-	-269	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					55
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	174	1	6101	2	N	-0-					55
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	418	1	7316	2	Y	35					90
							39	9									
*02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					90
*03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6818	2	20	9	Y	18					108
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					108

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					40
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					40
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			Y	-0-					40
*02	2378	N	2135	-0-	-243	-0-	2135	2			Y	-0-					40
03	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-					40
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					40

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*02	783	N	683	-0-	-100	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					102
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					102
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					102
*02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					102
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					102
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	319	N	93	-0-	-226	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		163	-0-	163	179	163	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	144	-0-	-117	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*02	2291	N	1620	-0-	-671	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					57
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					57
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					57
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					57
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					57
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	680	2	4	9	N	4					57
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12					69
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	652	2	1	9	Y	1					70
*02	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			Y	-0-					70
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					70
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					70

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	752	-0-	-448	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	272	-0-	-751	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	725	N	249	-0-	-476	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					120
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1671	2	87	9	N	79	177	1			22
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					22
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	Y	2					24
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	2	8	9	Y	7					31
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					31

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					51
02	T. A.		23	-0-	23	24	23	2			Y	-0-	17	1			34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					34
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	262	-0-	-578	-0-	262	2			Y	-0-					2
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	156	1	1659	2	Y	-0-					2
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	948	2	Y	-0-					2
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	138	1	1015	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1287	-0-	-424	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

11	2340	N	1985	-0-	-355	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1715	-0-	-827	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

11	1110	N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	715	-0-	-463	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					43
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2					45
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					45
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					45
*03	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			Y	-0-					45
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					45

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					75
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					75
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					75
*02	551	N	420	-0-	-131	-0-	420	2			Y	-0-					75
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					75
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					46
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					48
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					48
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					48
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					48
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					48

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					92
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	N	5					97
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					97
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					97
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					97
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					97

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*02	1421	N	1413	-0-	-8	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	227	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	230	1	1529	2	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	212	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	198	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	191	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					60
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					60
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					60
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					60

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-					1
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3190	-0-	-380	-0-	347	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	355	1	2945	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	333	1	2951	2	Y	-0-					-0-
*02	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	331	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	341	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	106	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	2	Y	-0-					-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	106	1	955	2	Y	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	N	15	87	1			33
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					33
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					33
*02	870	N	413	-0-	-457	-0-	412	2	1	9	Y	1					34
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	59	1			15
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					49
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					49
01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			Y	-0-					49
*02	1479	N	1371	-0-	-108	-0-	1371	2			Y	-0-					49
03	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			Y	-0-					49
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					49

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					9
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	9					18
							10	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	28					46
							31	9									
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	1	42	1			5
							1	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					5
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	689	-0-	-131	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	609	N	470	-0-	-139	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					62
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					62
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					62
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					62
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					62
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					1
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	289	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	292	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	274	1	2609	2	Y	-0-					-0-
*02	2842	X	2793	-0-	-49	-0-	274	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	301	1	2692	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					75
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	8					83
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					83
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					83
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					83
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					83

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	687	2	12	9	N	11					55
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					57
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	690	2	7	9	N	6					63
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					65
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	719	2	22	9	N	20					85
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					85

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	N	2					46
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					46
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					46
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	N	15	89	1			33
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					33
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					33
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2					35
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	Y	41	61	1			15
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					37
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					37
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					37

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	161	1	476	2	N	40					40
							44	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	166	1	553	2	N	53					93
							58	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	166	1	643	2	Y	74	166	1			1
							81	9									
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	24					25
							26	9									
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	128	1	622	2	Y	3					28
							3	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	167	1	1675	2	N	-0-			10
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	172	1	1843	2	N	-0-			10
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	-0-			10
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	179	1	1472	2	Y	-0-			10
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	Y	-0-			10
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			10

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-			-0-
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-			-0-
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
*02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	394	1	2272	2	N	-0-			-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	407	1	2196	2	N	-0-			-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	407	1	2145	2	Y	-0-			-0-
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	373	1	1988	2	Y	-0-			-0-
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	358	1	2122	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2272	-0-	-77	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					42
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					42
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					42
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					42
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					64
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					64
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					64
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					64
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					11
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					11
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
*02	319	N	302	-0-	-17	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1103	-0-	-547	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	55	1	1791	2	Y	-0-					-0-
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1967	-0-	-673	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					25
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					25
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					25
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					25
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	196	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	203	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	196	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	198	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*02	232	N	112	-0-	-120	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1080	-0-	-1920	1070	102	1	978	2	Y	-0-					2
12	2467	N	1397	-0-	-1070	-0-	87	1	1308	2	Y	2					4
							2	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	85	1	1895	2	Y	5					9
							6	9									
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	-0-	8	1			1
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	166	1	2491	2	Y	-0-					1
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	167	1	937	2	N	-0-					8
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	N	-0-					8
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	172	1	969	2	Y	-0-					8
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	159	1	938	2	Y	-0-					8
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	162	1	949	2	Y	-0-					8
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	344	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	356	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	356	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	332	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	351	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					25
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9					34
*01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					34
*02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			N	-0-					34
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					34
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	406	N	72	-0-	-334	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
*02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	N	829	-0-	-1643	-0-	74	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	440	-0-	-340	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					50
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	Y	17					67
							19	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	56					123
							62	9									
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	2	114	1			11
							2	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					11
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	N	9					42
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					49
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					65
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	621	2	7	9	N	6					71
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					71

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

11	3000	N	1156	-0-	-1844	1047	1145	2	11	9	Y	10					101
12	2230	N	1183	-0-	-1047	-0-	1183	2			Y	-0-					101
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					101
02	522	N	261	-0-	-261	-0-	261	2			Y	-0-					101
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-	34	1			67
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					67

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					17
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					17
*02	319	N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					17
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					20
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					15
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2247	2	64	9	N	58					73
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2498	2	35	9	Y	32					105
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	Y	2					107
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	Y	10					117
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					117

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
*02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					48
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					48
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

11	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					15
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					15
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					15
*02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	2			Y	-0-					15
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					15
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	665	-0-	-1192	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					1
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					1
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	1	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1177	-0-	-1823	2476	142	1	1035	2	Y	-0-					1
12	3100	N	1501	-0-	-1599	877	120	1	1381	2	Y	-0-					1
01	2312	N	1435	-0-	-877	-0-	119	1	1316	2	Y	-0-					1
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	796	-0-	-1018	-0-	72	1	724	2	Y	-0-					1
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					1
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					1
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
*02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1262	-0-	-159	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					53
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					53
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					53
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					54
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					54
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					54

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					105
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

11	1143	N	1070	-0-	-73	-0-	1070	2			Y	-0-					35
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					35
01	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			Y	-0-					35
02	493	N	23	-0-	-470	-0-	23	2			Y	-0-					35
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			23
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					23

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					167
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					167
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			Y	-0-					167
*02	464	N	268	-0-	-196	-0-	261	2	7	9	Y	6					173
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	274	2	44	9	Y	40	185	1			28
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	527	-0-	-399	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					35
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					37
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	792	2	15	9	N	14					51
02	783	N	716	-0-	-67	-0-	709	2	7	9	N	6					57
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	755	2	45	9	N	41					98
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					98

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					72
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			N	-0-					72
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					72
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					67
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4					71
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	2	19	9	N	17					88
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					91
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	N	9					100
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					100

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					115
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	N	7					122
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					122
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					122
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					122
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					122

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					76
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					76
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					76
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					76
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					76
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	809	2	42	9	N	38					183
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5	160	1			28
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	2	7	9	N	6					34
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					35
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1001	2	6	9	N	5					40
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					40

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1964	-0-	-16	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					14
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					14
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					14
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					90
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					90
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	N	17					42
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					42
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					42
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					42
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					42
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					42

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					108
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					108
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					108
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1077	2	8	9	N	7					51
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					54
*01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	825	2	1	9	N	1					55
*02	1044	N	907	-0-	-137	-0-	907	2			N	-0-					55
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					55
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					38
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					38
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	677	2	22	9	Y	20					58
*02	928	N	757	-0-	-171	-0-	757	2			Y	-0-					58
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					58
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					58

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					11
*02	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			Y	-0-					11
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

11	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1249	2	1	9	N	1					92
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2					94
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1256	2	12	9	N	11					105
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	1059	2	25	9	N	23					128
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					135
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					135

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

11	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			N	-0-					47
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					47
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					47
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					47
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15					62
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					62

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

11	3000	N	976	-0-	-2024	167	976	2			Y	-0-					-0-
12	1386	N	1219	-0-	-167	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	30	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	42	-0-	-237	-0-	30	1	12	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	2	Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

11	900	N	880	-0-	-20	-0-	876	2	4	9	N	4					37
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					47
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	888	2	22	9	N	20					67
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	2			N	-0-					67
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1	9	N	1					68
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					68

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1072	2	109	9	N	99					143
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					143
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					143
02	1131	N	1038	-0-	-93	-0-	1032	2	6	9	N	5					148
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					148
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					148

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

11	1650	X	1504	-0-	-146	-0-	1484	2	20	9	N	18					198
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	N	15					213
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	N	13					226
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	N	9					235
03	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1097	2	2	9	N	2	152	1			85
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					85

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2406	2	7	9	N	6					129
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9	N	15					144
01	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2			N	-0-					144
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					144
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	2	19	9	N	17	79	1			82
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					82

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1646	2	2	9	N	2					70
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	2	22	9	N	20					90
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1703	2	6	9	Y	5					95
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					95
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1683	2	10	9	Y	9	104	1			-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11					29
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	N	8					37
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					39
*02	1305	N	969	-0-	-336	-0-	968	2	1	9	N	1					40
03	1395	N	931	-0-	-464	-0-	931	2			N	-0-					40
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

11	2160	N	1902	-0-	-258	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	696	N	604	-0-	-92	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

11	990	N	932	-0-	-58	-0-	920	2	12	9	N	11					133
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					145
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	N	11					156
02	899	N	728	-0-	-171	-0-	720	2	8	9	N	7	148	1			15
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					24
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					24

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

11	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	2433	2			N	-0-					82
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					82
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					82
*02	2349	N	2246	-0-	-103	-0-	2246	2			Y	-0-					82
03	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			Y	-0-					82
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1643	-0-	-184	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2498	-0-	-54	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					42
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					45
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					47
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					50
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					50
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					50

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1537	-0-	-145	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	N	-0-					-0-
02	899	N	763	-0-	-136	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	37	1	713	2	N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	849	-0-	-514	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					18
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					18
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					18
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					18
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					18
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					15
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					15
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					15
*02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			Y	-0-					15
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					15
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	6	1	186	2	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	71	1	2133	2	N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	72	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	70	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2029	-0-	-88	-0-	65	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	69	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	929	-0-	-331	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					38
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					38
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-					38
*02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	1007	2			Y	-0-					38
*03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			Y	-0-					38
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					38

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	N	-0-					-0-
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
*02	754	N	601	-0-	-153	-0-	57	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*02	580	N	530	-0-	-50	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	116	N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					125
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					125
01	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			Y	-0-					125
*02	2552	X	2384	-0-	-168	-0-	2384	2			Y	-0-					125
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			Y	-0-					125
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					63
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					63
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					63
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					63
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					63
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*02	406	N	1	-0-	-405	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2131	-0-	-508	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	1883	-0-	-845	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2528	-0-	-1781	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1450	-0-	-2859	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	2			N	-0-					63
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2			N	-0-					63
01	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			Y	-0-					63
*02	3973	X	2744	-0-	-1229	-0-	2744	2			Y	-0-					63
03	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2			Y	-0-					63
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					63

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	2			N	-0-					20
12	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3255	2	8	9	N	7					27
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					27
02	3306	X	3051	-0-	-255	-0-	3051	2			N	-0-					27
03	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			N	-0-					27
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1209	-0-	-681	-0-	1209	2			N	-0-					72
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					72
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					72
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					72
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					72
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					72

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*02	348	N	145	-0-	-203	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
*02	1363	N	1216	-0-	-147	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*02	145	N	99	-0-	-46	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1201	2	14	9	N	13	180	1			25
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2041	2	24	9	N	22					47
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2752	2	31	9	N	28					75
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	N	10					85
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2384	2	44	9	N	40					125
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					125

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-					-0-
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	422	2	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	175 21	1 9	2621	2	N	19					133
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	180 6	1 9	2758	2	N	5					138
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	2705	2	N	2					140
02	2726	X	2308	-0-	-418	-0-	169 17	1 9	2122	2	N	15					155
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	180 3	1 9	2471	2	N	3					158
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					158

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	192	2	33	9	Y	30					213
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	156	1			62
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					62
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					62
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					63
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					63

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					63
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					63
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					63
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					65
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					65
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

11	3000	N	3030	-0-	30	54	600	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	620	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	618	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*02	2842	X	2578	-0-	-264	-0-	580	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	620	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3085	2	25	9	N	23	178	1			5
12	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					5
01	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3003	2	8	9	Y	7					12
*02	3074	X	2816	-0-	-258	-0-	2816	2			Y	-0-					12
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3009	2	30	9	Y	27					39
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					39

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	588	2			N	-0-					180
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					182
01	961	N	268	-0-	-693	-0-	268	2			N	-0-					182
02	580	N	230	-0-	-350	-0-	230	2			N	-0-					182
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					182
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					182

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4212	-0-	-318	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3581	-0-	-19	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3110	-0-	-341	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	145	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	150	1	4478	2	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	145	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	139	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	147	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

11	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					123
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	N	24					147
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					152
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					152
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					152

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

11	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	177	1	3716	2	N	2					42
							2	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	184	1	4436	2	N	-0-					42
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	184	1	4181	2	N	-0-					42
02	3770	X	3732	-0-	-38	-0-	172	1	3560	2	N	-0-					42
03	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	184	1	3286	2	N	-0-					42
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

11	2760	N	2441	-0-	-319	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

11	3570	X	54	-0-	-3516	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	84	-0-	-3047	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	285	-0-	-2443	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
*03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1059	2	6	9	N	5	133	1			17
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					20
*01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	N	1					21
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					21
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1195	2	25	9	N	23					44
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					44

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4847	-0-	-141	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1158	2	N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	117	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	233	1	4762	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	226	1	5171	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5378	-0-	-16	-0-	218	1	5160	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	4913	-0-	-46	-0-	219	1	4694	2	N	-0-			-0-
*03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	229	1	5241	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
01	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
02	3915	X	2999	-0-	-916	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	813	-0-	-3372	-0-	813	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	N	-0-			-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-			-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	2	N	-0-			-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	132	1	2727	2	N	-0-			-0-
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	148	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	2			N	-0-			12
12	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	4628	2			N	-0-			12
01	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	5132	2			N	-0-			12
02	5365	X	4784	-0-	-581	-0-	4784	2			N	-0-			12
03	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	4784	2			N	-0-			12
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			12

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-			178
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15			193
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5			198
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2570	2	24	9	N	22			220
*03	3100	N	4485	-0-	1385	1385	4438	2	47	9	N	43			263
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			263

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	57	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	558	N	271	-0-	-287	-0-	36	1	235	2	N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	203	1	755	2	N	-0-			-0-
*03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	213	1	2309	2	N	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	341	1	5254	2	N	-0-			-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	295	1	3276	2	N	-0-			-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	331	1	5449	2	N	-0-			-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	311	1	5187	2	N	-0-			-0-
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	357	1	4023	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3857	-0-	-1033	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4019	-0-	-1034	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
02	4234	X	3862	-0-	-372	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
*03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
02	4234	X	3342	-0-	-892	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3736	-0-	-790	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	1961	-0-	-1356	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
01	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3708	2	N	-0-			-0-
*03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
02	5336	X	5118	-0-	-218	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2109	-0-	-711	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	1942	-0-	-755	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
02	2030	X	1428	-0-	-602	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2363	-0-	-1140	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	551	1	3736	2	Y	-0-					66
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	621	1	2959	2	Y	-0-					66
01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	599	1	3059	2	Y	-0-					66
02	3799	X	3279	-0-	-520	-0-	585	1	2694	2	Y	-0-					66
03	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	639	1	2973	2	Y	-0-					66
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					66

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	285	1	6530	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	290	1	6239	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6615	-0-	-81	-0-	285	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6288	-0-	-295	-0-	286	1	6002	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	319	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	200	1	6020	2	N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	192	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	1497	-0-	-4362	-0-	47	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	2055	-0-	-3426	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	1722	-0-	-4137	-0-	55	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	920	2	7	9	N	6					66
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	N	12					78
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	N	20					98
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					100
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6					106
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					106

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5639	-0-	-1471	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
12	7347	X	4213	-0-	-3134	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	3072	-0-	-2757	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	4311	-0-	-1703	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-			-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	1			N	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-			-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	218	1	6551	2	N	-0-			-0-
12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	221	1	6586	2	N	-0-			-0-
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	217	1	6676	2	N	-0-			-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	201	1	6045	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	209	1	6354	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	2	12	9	N	11			89
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3047	2	8	9	N	7			96
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2			98
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	N	2			100
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	N	2			102
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			102

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			5
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			5
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-			5
*02	1015	N	346	-0-	-669	-0-	346	2			Y	-0-			5
03	775	N	223	-0-	-552	-0-	223	2			Y	-0-			5
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1253	-0-	-247	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	889	-0-	-329	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	233	-0-	-1069	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1151	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4627	-0-	1527	1527	1145	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	2753	1127	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	4020	-0-	-2753	-0-	1074	1	2946	2	N	-0-					-0-
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1132	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	168	1	3324	2	N	-0-					28
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	173	1	3577	2	N	-0-					28
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	177	1	3359	2	N	-0-					28
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	426	1	3141	2	N	-0-					28
*03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	456	1	3503	2	N	-0-					28
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					28

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	54	-0-	-366	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3884	-0-	-2176	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	1798	-0-	-4464	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	354	-0-	-5908	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			Y	-0-					4
12	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	2			Y	-0-					4
01	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			Y	-0-					4
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					4
*03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					4
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1990	-0-	-98	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1946	-0-	-604	-0-	203	1	1743	2	N	-0-					40
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2193	2	N	-0-					40
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	224	1	2208	2	N	-0-					40
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	200	1	1925	2	N	-0-					40
03	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	214	1	2002	2	N	-0-					40
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	640	1	3277	2	N	13					128
							14	9									
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	685	1	2855	2	N	27					155
							30	9									
01	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	573	1	2596	2	N	8					163
							9	9									
02	3712	X	2572	-0-	-1140	-0-	411	1	2128	2	N	30					193
							33	9									
*03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	273	1	4383	2	N	9					202
							10	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					202

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9339	-0-	-643	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8729	-0-	-58	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6917	-0-	-2476	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	549	1	5528	2	N	201	175	1			164
							221	9									
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	571	1	5754	2	N	-0-					164
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	598	1	5660	2	N	-0-					164
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	532	1	5191	2	N	-0-					164
*03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	571	1	5408	2	N	103					267
							113	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					267

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4549	-0-	-381	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	270	1	6507	2	N	-0-					-0-
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	285	1	6966	2	N	-0-					-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	281	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	282	1	5797	2	N	-0-					-0-
*03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	298	1	6299	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3238	-0-	-782	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
*03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5718	-0-	-1195	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5364	-0-	-1103	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4334	-0-	-2083	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-					35
12	8246	X	7838	-0-	-408	-0-	7838	2			N	-0-					35
01	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					35
02	7598	X	7058	-0-	-540	-0-	7058	2			N	-0-					35
*03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					35
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8845	-0-	-348	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9427	-0-	-400	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10810	-0-	-710	-0-	10810	2			N	-0-					22
12	11811	X	11442	-0-	-369	-0-	11442	2			N	-0-					22
01	11563	X	11360	-0-	-203	-0-	11360	2			N	-0-					22
02	10817	X	10473	-0-	-344	-0-	10473	2			N	-0-					22
03	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	11126	2			N	-0-					22
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

11	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	5938	2			N	-0-			-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
*03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	4285	-0-	-1853	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	3528	-0-	-2214	-0-	142	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5250	-0-	-888	-0-	28	1	5222	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

11	4740	X	4222	-0-	-518	-0-	4222	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
02	4321	X	4120	-0-	-201	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

11	2700	X	1143	-0-	-1557	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01	2697	N	1357	-0-	-1340	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7561	-0-	-659	-0-	408	1	7145	2	N	7					55
							8	9									
12	8494	X	7757	-0-	-737	-0-	401	1	7347	2	N	8					63
							9	9									
01	8556	X	7424	-0-	-1132	-0-	400	1	6991	2	Y	30					93
							33	9									
*02	8004	X	6649	-0-	-1355	-0-	353	1	6132	2	Y	149	186	1			56
							164	9									
03	8556	X	6883	-0-	-1673	-0-	365	1	6512	2	Y	5					61
							6	9									
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					61

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

11	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2880	2			N	-0-					110
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2980	2	2	9	N	2					112
01	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2965	2	1	9	Y	1					113
*02	3074	X	2726	-0-	-348	-0-	2726	2			Y	-0-					113
03	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2			Y	-0-					113
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					113

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	767	1	470	2	N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	735	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	749	1	377	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	735	-0-	-454	-0-	730	1	5	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	858	1	395	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	547	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	564	1	5992	2	N	-0-					-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	565	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	528	1	4003	2	N	-0-					-0-
*03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	547	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

11	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-					37
12	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	3835	2	10	9	N	9					46
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3933	2	10	9	Y	9					55
*02	3828	X	3540	-0-	-288	-0-	3540	2			Y	-0-					55
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			Y	-0-					55
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					55

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	259	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	314	1	7536	2	N	-0-					-0-
*03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	341	1	7157	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6924	-0-	-1356	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7240	-0-	-851	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6869	-0-	-178	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6761	-0-	-772	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	297	1	3037	2	N	-0-					7
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	300	1	3113	2	N	-0-					7
01	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	261	1	2350	2	N	-0-					7
02	3219	X	3036	-0-	-183	-0-	281	1	2755	2	N	-0-					7
03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	300	1	2715	2	N	-0-					7
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	725	1	4880	2	Y	-0-					96
12	5735	X	4073	-0-	-1662	-0-	698	1	3375	2	Y	-0-					96
01	5735	X	4284	-0-	-1451	-0-	720	1	3564	2	Y	-0-					96
02	5423	X	3789	-0-	-1634	-0-	650	1	3139	2	Y	-0-					96
03	5797	X	3916	-0-	-1881	-0-	681	1	3235	2	Y	-0-					96
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3928	-0-	-1292	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
*02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
*03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

11	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	5407	2			Y	-0-					11
12	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	5781	2			Y	-0-					11
01	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			Y	-0-					11
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					11
*03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					11
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

11	3690	X	2807	-0-	-883	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

11	4320	X	3139	-0-	-1181	-0-	624	1	2504	2	N	10					55
							11	9									
12	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	634	1	3065	2	N	20					75
							22	9									
*01	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	746	1	3164	2	N	30					105
							33	9									
*02	3770	X	3185	-0-	-585	-0-	807	1	2361	2	N	15					120
							17	9									
*03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	617	1	3593	2	N	7					127
							8	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					127

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3056	-0-	-279	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	350	1	4176	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	329	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	457	1	4417	2	N	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	437	1	4255	2	N	-0-					-0-
*03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	450	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	210	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	214	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	225	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	224	1	3514	2	N	-0-					-0-
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					65
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					65
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	371	1	3446	2	N	2	3	1			7
							2	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	354	1	3049	2	N	-0-					7
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	332	1	2828	2	N	2					9
							2	9									
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	308	1	2618	2	N	1					10
							1	9									
*03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	569	1	2677	2	N	-0-	3	1			7
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					7

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	565	1	8180	2	N	-0-					-0-
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	430	1	7749	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	270	1	7185	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	266	1	6503	2	N	-0-					-0-
*03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	301	1	6858	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2825	-0-	2825	2825	70	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5172	-0-	5172	7997	131	1	5041	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4581	-0-	4581	12578	113	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4256	-0-	4256	16834	88	1	4168	2	N	-0-					-0-
*03	21316	X	4482	-0-	-16834	-0-	98	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4228	-0-	-1412	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3749	-0-	-1645	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	3752	-0-	-1207	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2206	-0-	-794	7585	2206	2			Y	-0-					11
12	3100	N	2202	-0-	-898	6687	2202	2			Y	-0-					11
01	3100	N	2467	-0-	-633	6054	2467	2			Y	-0-					11
02	2900	N	2335	-0-	-565	5489	2335	2			Y	-0-					11
*03	3100	N	2469	-0-	-631	4858	2469	2			Y	-0-					11
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	2488					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					28
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					28
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					28
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					28
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					28
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					28

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	3916	2			Y	-0-					28
12	4960	X	3938	-0-	-1022	-0-	3938	2			Y	-0-					28
01	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	4032	2			Y	-0-					28
02	4060	X	3800	-0-	-260	-0-	3800	2			Y	-0-					28
03	4154	X	3552	-0-	-602	-0-	3552	2			Y	-0-					28
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					28

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	4434	2			Y	-0-					15
12	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2			Y	-0-					15
01	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			Y	-0-					15
02	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			Y	-0-					15
03	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			Y	-0-					15
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					15

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	547	1	7263	2	N	-0-					-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	565	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	565	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	529	1	6519	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6973	-0-	-33	-0-	565	1	6408	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	2	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
*03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1109	1	9445	2	N	-0-			-0-
12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	313	1	9313	2	N	-0-			-0-
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	423	1	9376	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9364	-0-	-264	-0-	784	1	8580	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9700	-0-	-592	-0-	832	1	8868	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

11	5790	X	4885	-0-	-905	-0-	812	1	4073	2	N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	797	1	4236	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5547	-0-	-1087	-0-	860	1	4687	2	Y	-0-			-0-
*02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	798	1	5614	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	825	1	5590	2	Y	-0-			-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-			-0-
*02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

11	6480	X	5684	-0-	-796	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	5597	-0-	-1099	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	5227	-0-	-805	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	727	1	6755	2	N	-0-			-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	748	1	6903	2	N	-0-			-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	747	1	6843	2	Y	-0-			-0-
*02	6815	X	6623	-0-	-192	-0-	703	1	5920	2	Y	-0-			-0-
*03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	751	1	6674	2	Y	-0-			-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1154	1	3204	2	N	-0-			-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	679	1	3656	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3092	-0-	-881	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	1595	-0-	-2652	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	246	1	3598	2	Y	-0-	2	1			5
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	254	1	3776	2	Y	-0-	2	1			3
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					3
02	3625	X	3480	-0-	-145	-0-	256	1	3224	2	Y	-0-					3
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	274	1	3722	2	Y	-0-					3
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3725	-0-	-235	-0-	522	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	629	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	131	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3077	-0-	-809	-0-	340	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2989	-0-	-1165	-0-	357	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	150	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	171	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	177	1	4046	2	N	-0-					-0-
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	181	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	231	1	3183	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	262	1	2950	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	269	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3328	-0-	-36	-0-	236	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	254	1	3437	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12830	2	114	9	N	104					184
12	11873	X	11635	-0-	-238	-0-	11607	2	28	9	N	25	181	1			28
01	11873	X	11147	-0-	-726	-0-	11099	2	48	9	Y	44					72
*02	11107	X	10000	-0-	-1107	-0-	9998	2	2	9	Y	2					74
03	11873	X	11094	-0-	-779	-0-	11027	2	67	9	Y	61					135
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	96	1	3978	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	99	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	99	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	69	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	76	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	256	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	267	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	254	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4910	-0-	-397	-0-	239	1	4671	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	268	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	148	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	158	1	5476	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	189	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4684	-0-	-1348	-0-	192	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4752	-0-	-1696	-0-	223	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	135	1	4356	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	138	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	160	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
*03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	194	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	320	1	5903	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6160	-0-	3060	3060	272	1	5888	2	N	-0-					-0-
01	7902	X	4842	-0-	-3060	-0-	434	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	404	1	4846	2	N	-0-					-0-
*03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	395	1	5202	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	564	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	286	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	336	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	392	1	2718	2	N	-0-					-0-
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	445	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	142	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5333	-0-	-588	-0-	141	1	5192	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	162	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4925	-0-	-585	-0-	143	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5120	-0-	-770	-0-	151	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6372	-0-	-1668	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5856	-0-	-840	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6134	-0-	-14	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					32
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					32
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					32
*03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					32
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					32

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4544	-0-	-256	-0-	4544	2			Y	-0-					43
12	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	4934	2			Y	-0-	33	1			10
01	4898	X	3524	-0-	-1374	-0-	3524	2			Y	-0-					10
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					10
*03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					10
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					18
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					18
01	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					18
02	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			N	-0-					18
03	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3071	2	74	9	N	67					85
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					58
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					58
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					58
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					58
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3315	2	116	9	N	105					163
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					182
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	397	1	5252	2	Y	16					198
							18	9									
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	489	1	5046	2	Y	2	66	1			134
							2	9									
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	446	1	4506	2	Y	-0-					134
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	483	1	4969	2	Y	33					167
							36	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					167

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	276	1	5789	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					33
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					33
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					33
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					33
*03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					33
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	2	28	9	N	25					94
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	355	1	5052	2	N	15					109
							17	9									
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	489	1	4417	2	N	11					120
							12	9									
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	-0-					120
*03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	415	1	7041	2	N	5					125
							6	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					125

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	549	1	7623	2	N	-0-					77
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	567	1	8363	2	N	-0-					77
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	586	1	8232	2	N	-0-					77
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	591	1	7424	2	N	-0-					77
*03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	632	1	7710	2	N	-0-					77
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7	1	3441	2	N	23					238
							25	9									
12	3100	N	3533	-0-	433	433	7	1	3489	2	N	34					272
							37	9									
01	3917	X	3484	-0-	-433	-0-	7	1	3471	2	N	5					277
							6	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					277
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	7	1	3490	2	N	78	182	1			173
							86	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					173

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3018	-0-	-955	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6340	2	2	9	N	2					37
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7061	2	1	9	N	1					38
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					38
*02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					38
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					38
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					38

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					125
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					125
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	4828	2			N	-0-					125
02	4785	X	3611	-0-	-1174	-0-	3611	2			N	-0-					125
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	4625	2			N	-0-					125
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					125

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	1					93
							1	9									
12	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					93
01	2958	X	2887	-0-	-71	-0-	2887	2			Y	-0-					93
*02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					93
*03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					93
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					16
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					16
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					16
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					16
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					16
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					16

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4575	-0-	-1515	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3515	-0-	-2995	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	294	1	8821	2	N	-0-					-0-
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	299	1	8901	2	N	-0-					-0-
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	290	1	8985	2	N	-0-					-0-
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	276	1	8306	2	N	-0-					-0-
*03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	283	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6962	-0-	-926	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7386	-0-	-1046	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	945	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	848	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	835	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	749	1	6240	2	N	-0-					-0-
*03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	886	1	6235	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	292	1	8777	2	N	-0-					-0-
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	295	1	8778	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8944	-0-	-511	-0-	280	1	8664	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8180	-0-	-665	-0-	263	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	275	1	8373	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3063	-0-	63	483	530	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	2843	N	2360	-0-	-483	-0-	666	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	732	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	611	1	1775	2	N	-0-					-0-
*03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	568	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			Y	-0-					122
12	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	4093	2			Y	-0-					122
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	2			Y	-0-					122
02	3915	X	3519	-0-	-396	-0-	3519	2			Y	-0-					122
03	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	3781	2			Y	-0-					122
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					122

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5993	-0-	-697	-0-	138	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6275	-0-	-80	-0-	148	1	6127	2	N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	148	1	5969	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5468	-0-	-332	-0-	101	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	104	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					152
12	T. A.		37	-0-	37	37	9	2	28	9	Y	25	142	1			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	50					85
02	T. A.		1	-0-	1	38	1	2			Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					85
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					85

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	539 9	1 9	6759	2	Y	8					22
12	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	534	1	6287	2	Y	-0-					22
01	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	505	1	6744	2	Y	-0-					22
02	7482	X	6167	-0-	-1315	-0-	478	1	5689	2	Y	-0-					22
03	7998	X	6817	-0-	-1181	-0-	526	1	6291	2	Y	-0-					22
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6951	-0-	-789	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7229	-0-	-676	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6544	-0-	-793	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

11	2610	N	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					50
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					50
01	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					50
03	2666	N	2257	-0-	-409	-0-	2257	2			N	-0-					50
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					50

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					28
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					28
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					28
02	7598	X	6378	-0-	-1220	-0-	6378	2			N	-0-					28
03	8122	X	6789	-0-	-1333	-0-	6789	2			N	-0-					28
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					36
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					36
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					36
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	558	1	5097	2	N	-0-					36
*03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	597	1	5432	2	N	-0-					36
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					36

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

11	5670	X	5525	-0-	-145	-0-	459	1	5063	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
12	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	468	1	5195	2	Y	6					15
							7	9									
01	5859	X	5730	-0-	-129	-0-	474	1	5252	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	5452	X	5325	-0-	-127	-0-	447	1	4874	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	501	1	5188	2	Y	-0-					9
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-			-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	102	1	3035	2	N	-0-			-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	96	1	2980	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2824	-0-	-18	-0-	91	1	2733	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	94	1	2854	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4	-0-	-4196	-0-	4	2			N	-0-			17
12	4340	X	3	-0-	-4337	-0-	3	2			N	-0-			17
01	1550	X	541	-0-	-1009	-0-	541	2			N	-0-			17
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	70	1	4069	2	N	-0-			17
*03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	549	1	5215	2	N	-0-			17
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			17

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	221	1	4710	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	536	1	4737	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	567	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	536	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	565	1	4587	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	854	-0-	-2146	718	854	1			Y	-0-			-0-
12	1547	N	829	-0-	-718	-0-	829	1			Y	-0-			-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1084	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	1	26	2	Y	-0-			-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			Y	-0-			-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	111	1	3546	2	N	-0-					22
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	115	1	3551	2	N	-0-					22
*01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	N	1	14	1			9
							1	9									
*02	3248	X	3083	-0-	-165	-0-	93	1	2990	2	N	-0-					9
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	116	1	3848	2	N	-0-					9
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

11	10470	X	2966	-0-	-7504	-0-	353	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9062	-0-	-1726	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9941	-0-	-785	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8485	-0-	-1549	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
*03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

11	7830	X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6488	-0-	-1262	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7460	-0-	-290	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6924	-0-	-326	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	488	1	3977	2	N	41					50
							45	9									
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	524	1	4108	2	N	-0-					50
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	547	1	4202	2	N	74	75	1			49
							81	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	511	1	3769	2	N	-0-					49
*03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	533	1	3957	2	N	-0-					49
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	470	1	3990	2	N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	539	1	4042	2	N	-0-			-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	539	1	3923	2	Y	-0-			-0-
*02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	505	1	3735	2	Y	-0-			-0-
*03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-			-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			Y	-0-			15
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-			15
01	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2			Y	-0-			15
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	2			Y	-0-			15
03	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			Y	-0-			15
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8303	-0-	-1147	-0-	854	1	7449	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	5530	-0-	-4235	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	1162	-0-	-8603	-0-	731	1	431	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	3605	-0-	-5530	-0-	244	1	3361	2	N	-0-			-0-
*03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	1079	1	10072	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	327	1	4291	2	N	-0-			-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	290	1	3141	2	N	-0-			-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	367	1	4622	2	N	-0-			-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	331	1	3842	2	N	-0-			-0-
*03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	334	1	3972	2	N	-0-			-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	428	1	5849	2	Y	-0-			-0-
12	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	438	1	6220	2	Y	-0-			-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	442	1	6407	2	Y	-0-			-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	425	1	5998	2	Y	-0-			-0-
*03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	468	1	6319	2	Y	-0-			-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	8781	2			N	-0-			-0-
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-			-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
02	8497	X	7771	-0-	-726	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	2			Y	-0-					98
12	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			Y	-0-					98
01	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	6555	2			Y	-0-					98
02	6177	X	6038	-0-	-139	-0-	6038	2			Y	-0-					98
03	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	6398	2	188	9	Y	171	182	1			87
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7594	-0-	-416	-0-	7594	2			Y	-0-					5
12	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	8178	2			Y	-0-					5
01	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	8073	2			Y	-0-					5
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			Y	-0-					5
*03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-					5
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			Y	-0-					12
12	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	2913	2			Y	-0-	8	1			4
01	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2762	2			Y	-0-					4
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					4
03	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			Y	-0-					4
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					10
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6117	2	1	9	Y	1	7	1			4
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					4
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					4
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					4
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3535	-0-	-875	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	2255	-0-	-2302	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	3062	-0-	-1495	-0-	177	1	2885	2	Y	-0-			-0-
*02	4263	X	2725	-0-	-1538	-0-	256	1	2469	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	1817	-0-	-1841	-0-	427	1	1390	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	3704	-0-	-298	-0-	37	1	3667	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	38	1	3832	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	68	1	1969	2	N	-0-			43
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	N	7			50
							8	9							
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	71	1	1955	2	N	3			53
							3	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	N	-0-			53
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	2	N	-0-			53
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	94	1	4793	2	N	-0-			35
12	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	93	1	5028	2	N	-0-			35
01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	92	1	5003	2	N	-0-			35
02	4901	X	4665	-0-	-236	-0-	87	1	4578	2	N	-0-			35
03	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	94	1	5001	2	N	-0-			35
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4825	-0-	-575	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4349	-0-	-828	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
02	4843	X	4365	-0-	-478	-0-	43	1	4322	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4987	-0-	-159	-0-	48	1	4939	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

11	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	943	1	5566	2	N	-0-			-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	950	1	5453	2	N	-0-			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	758	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	833	1	3990	2	N	-0-			-0-
*03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	886	1	4418	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	101	1	3981	2	N	-0-			-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	97	1	4008	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	98	1	3671	2	N	-0-			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	69	1	3601	2	N	-0-			-0-
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

11	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	167 3	1 9	3335	2	Y	3	3	1			-0-
12	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	173 8	1 9	2988	2	Y	7	5	1			2
01	4185	X	3082	-0-	-1103	-0-	149 2	1 9	2931	2	Y	2	3	1			1
02	3857	X	3142	-0-	-715	-0-	305 7	1 9	2830	2	Y	6	3	1			4
03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	342 2	1 9	2949	2	Y	2	5	1			1
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	172	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	169	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	180	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	189	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2615	-0-	-385	81	108	1	2507	2	N	-0-					160
12	2501	N	2420	-0-	-81	-0-	112	1	2305	2	N	3					163
							3	9									
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	112	1	2402	2	N	-0-					163
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	105	1	2525	2	N	-0-					163
*03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	112	1	2936	2	N	-0-					163
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					163

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	139	1	5758	2	N	-0-					2
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	145	1	5772	2	N	-0-					2
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	142	1	4986	2	N	-0-					2
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	99	1	5063	2	N	-0-					2
03	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	95	1	4136	2	N	-0-					2
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					21
03	T. A.		4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					21
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2			Y	-0-					2
12	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			Y	-0-					2
01	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			Y	-0-					2
02	3625	X	3541	-0-	-84	-0-	3541	2			Y	-0-					2
03	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			Y	-0-					2
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					2

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	366	1	193	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	532	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	631	1	718	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	105	1	3138	2	N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2970	-0-	-17	-0-	96	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	101	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	828	1	7683	2	N	-0-			-0-
12	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	446	1	9067	2	N	-0-			-0-
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1211	1	8795	2	N	-0-			-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	1279	1	7003	2	N	-0-			-0-
*03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1434	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			45
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-			45
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-			45
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			45
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			Y	-0-			45
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1343	1	3259	2	N	-0-			-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	564	1	3051	2	N	-0-			-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	849	1	2985	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	854	1	2075	2	N	-0-			-0-
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	936	1	2387	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

11	3840	X	3813	-0-	-27	-0-	302	1	3511	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	302	1	3473	2	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	285	1	3415	2	Y	-0-			-0-
02	3683	X	3220	-0-	-463	-0-	274	1	2946	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	304	1	3148	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

11	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	159	1	5807	2	N	-0-			-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	169	1	6908	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	169	1	6237	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	6059	-0-	-2	-0-	117	1	5942	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	6415	-0-	-64	-0-	124	1	6291	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1719	-0-	-2031	-0-	224	1	1495	2	Y	-0-					10
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					10
01	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	1			Y	-0-					10
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					10
03	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-					10
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					10

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	305	1	4792	2	Y	-0-					96
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	310	1	6354	2	Y	-0-					96
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	2	Y	-0-					96
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	299	1	5511	2	Y	-0-					96
*03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	344	1	6244	2	Y	-0-					96
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					96

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					1
12	4216	X	3247	-0-	-969	-0-	3247	2			Y	-0-					1
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					1
02	3944	X	3026	-0-	-918	-0-	3026	2			Y	-0-					1
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					1
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4735	-0-	-515	-0-	324	1	4411	2	Y	-0-					6
12	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	337	1	4653	2	Y	2					8
							2	9									
01	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	343	1	4588	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	326	1	4550	2	Y	10					20
							11	9									
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	334	1	4105	2	Y	-0-					20
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					20

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1622	-0-	-448	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1294	-0-	-272	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8351	-0-	-589	-0-	8351	2			Y	-0-					99
12	9238	X	8556	-0-	-682	-0-	8556	2			Y	-0-					99
01	9238	X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			Y	-0-					99
02	8526	X	8491	-0-	-35	-0-	8491	2			Y	-0-					99
*03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			Y	-0-					99
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5768	-0-	-562	-0-	324	1	5444	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5408	-0-	-1133	-0-	280	1	5128	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	316	1	5963	2	N	-0-			-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	347	1	6313	2	N	-0-			-0-
*03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	339	1	5905	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	10097	-0-	-163	-0-	10097	2			Y	-0-			30
12	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-			30
01	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	10468	2			Y	-0-			30
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-			30
03	10602	X	10276	-0-	-326	-0-	10276	2			Y	-0-			30
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT			30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
01	7564	X	5720	-0-	-1844	-0-	5720	2			Y	-0-			-0-
*02	7076	X	5871	-0-	-1205	-0-	5871	2			Y	-0-			-0-
03	7564	X	6264	-0-	-1300	-0-	6264	2			Y	-0-			-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

11	7050	X	5943	-0-	-1107	-0-	500	1	5443	2	N	-0-					53
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	513	1	6519	2	N	-0-					53
01	7223	X	7086	-0-	-137	-0-	508	1	6578	2	N	-0-					53
02	6757	X	6366	-0-	-391	-0-	485	1	5881	2	N	-0-					53
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	522	1	6443	2	N	-0-					53
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

11	3000	N	7691	-0-	4691	7726	324	1	7367	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2487	-0-	-613	7113	121	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	7113	X	-0-	-0-	-7113	-0-					N	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					-0-
03	490	X	-0-	-0-	-490	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3906	-0-	-154	-0-	38	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	41	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					70
12	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	311	1	2847	2	Y	12					82
							13	9									
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	394	1	3907	2	Y	1	50	1			33
							1	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	365	1	3782	2	Y	-0-					33
*03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	400	1	3715	2	Y	25					58
							28	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					58

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

11	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	148	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	200	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	205	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5556	-0-	-302	-0-	184	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5880	-0-	-382	-0-	209	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7419	-0-	-531	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7849	-0-	-118	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

11	5520	X	5279	-0-	-241	-0-	127	1	5152	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	128	1	5300	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	128	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	91	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	102	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	470	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	539	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	539	1	3894	2	Y	-0-					-0-
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	539	1	1897	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

11	7380	X	6650	-0-	-730	-0-	6650	2			Y	-0-					54
12	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			Y	-0-					54
01	7874	X	7064	-0-	-810	-0-	7064	2			Y	-0-					54
02	7366	X	6649	-0-	-717	-0-	6649	2			Y	-0-					54
03	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	7070	2			Y	-0-					54
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

11	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	7972	2			Y	-0-					54
12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					54
01	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7995	2			Y	-0-					54
02	8004	X	7320	-0-	-684	-0-	7320	2			Y	-0-					54
03	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			Y	-0-					54
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					54

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	247	1	2633	2	Y	-0-					34
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	252	1	2901	2	Y	-0-					34
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	266	1	3154	2	Y	-0-					34
02	2900	X	2832	-0-	-68	-0-	270	1	2562	2	Y	-0-					34
*03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	280	1	2933	2	Y	-0-					34
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					34

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

11	8340	X	8207	-0-	-133	-0-	8207	2			Y	-0-					26
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					26
01	8618	X	8251	-0-	-367	-0-	8251	2			Y	-0-					26
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			Y	-0-					26
03	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2			Y	-0-					26
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					26

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5259	-0-	-1761	-0-	432	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3965	-0-	-2080	-0-	373	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	1969	-0-	-3983	-0-	188	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4587	-0-	-981	-0-	190	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	401	1	5433	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	832	1	4331	2	N	37					103
							41	9									
12	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	527	1	3578	2	N	16					119
							18	9									
01	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	382	1	2098	2	N	20					139
							22	9									
02	4466	X	3821	-0-	-645	-0-	433	1	3367	2	N	19					158
							21	9									
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	456	1	4915	2	N	5					163
							6	9									
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					163

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	403	-0-	-3017	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2089	-0-	-1414	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1882	-0-	-3	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	64	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	327	1	9305	2	N	-0-			-0-
12	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	333	1	9608	2	N	-0-			-0-
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	317	1	9406	2	N	-0-			-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-			-0-
*03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	325	1	9507	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1427	1	5005	2	N	-0-			-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1573	1	5690	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-	843	1	1071	2	N	-0-			-0-
02	5858	X	5537	-0-	-321	-0-	1426	1	4111	2	N	-0-			-0-
*03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1546	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	196	1	4962	2	N	-0-			53
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-			53
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	204	1	4937	2	Y	-0-			53
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	191	1	4551	2	Y	-0-			53
*03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	204	1	4774	2	Y	-0-			53
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			53

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			41
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			41
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			41
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			41
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-			41
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			41

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5266	-0-	-903	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	419	1	5851	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	424	1	5637	2	N	-0-			-0-
*03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	454	1	5853	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-			-0-
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	95	1	13	2	N	-0-			-0-
02	203	N	24	-0-	-179	-0-	6	1	18	2	N	-0-			-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	2229	1	2799	2	N	-0-			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	2299	1	2324	2	N	-0-			-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	2278	1	3025	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	404	-0-	-4468	-0-	192	1	212	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	47	-0-	-5161	-0-	47	1			N	-0-			-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	786	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	708	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	686	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	633	1	5794	2	N	-0-					-0-
*03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	755	1	6095	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	84	1	4916	2	N	-0-					57
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	86	1	5054	2	N	-0-					57
01	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	83	1	4948	2	N	-0-					57
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	79	1	4509	2	N	13					70
							14	9									
03	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	81	1	4717	2	N	-0-					70
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1835	-0-	-1195	-0-	620	1	1215	2	Y	-0-					14
12	3131	X	1314	-0-	-1817	-0-	643	1	671	2	Y	-0-					14
01	3131	X	1278	-0-	-1853	-0-	593	1	685	2	Y	-0-					14
02	2088	X	1463	-0-	-625	-0-	598	1	865	2	Y	-0-					14
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	434	1	2486	2	Y	-0-					14
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	219	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	189	1	5628	2	N	-0-					-0-
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	217	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	220	1	6610	2	N	-0-					-0-
*03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	224	1	6821	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	377	1	7343	2	N	-0-					5
12	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	390	1	7415	2	N	-0-					5
01	8308	X	7769	-0-	-539	-0-	392	1	7377	2	N	-0-					5
02	7772	X	6803	-0-	-969	-0-	6803	2			N	-0-					5
03	8122	X	6895	-0-	-1227	-0-	6895	2			N	-0-					5
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7383	-0-	-597	-0-	390	1	6993	2	N	-0-					5
12	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	403	1	7074	2	N	-0-					5
01	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	396	1	7023	2	N	-0-					5
02	7482	X	6549	-0-	-933	-0-	6549	2			N	-0-					5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2			N	-0-					5
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	94	1	5155	2	N	-0-					53
12	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	101	1	5354	2	N	-0-					53
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	99	1	5411	2	N	-0-					53
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	92	1	4972	2	N	12					65
							13	9									
03	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	101	1	5240	2	N	-0-					65
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					65

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	504	1	5520	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
12	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	515	1	5692	2	Y	7					18
							8	9									
01	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	526	1	5785	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
02	6032	X	5868	-0-	-164	-0-	498	1	5364	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
03	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	568	1	5700	2	Y	-0-					11
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					11

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	449	1	4745	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
12	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	459	1	4933	2	Y	4					11
							4	9									
01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	464	1	4955	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	437	1	4686	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	487	1	4937	2	Y	-0-					7
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					7

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	213	1	2874	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	221	1	2867	2	Y	-0-	3	1			3
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	218	1	2886	2	Y	-0-					3
02	3074	X	2789	-0-	-285	-0-	213	1	2576	2	Y	-0-					3
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	228	1	2911	2	Y	-0-					3
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					3

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	4276	2	Y	-0-					-0-
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	355	1	4152	2	Y	-0-					-0-
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	319	1	4593	2	Y	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	302	1	3840	2	Y	-0-					-0-
*03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	315	1	3935	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

11	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	649	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	609	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2956	-0-	-1446	-0-	582	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3065	-0-	-473	-0-	645	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	699	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

11	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	347	1	2810	2	N	-0-					98
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	360	1	2671	2	N	-0-					98
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	360	1	2778	2	N	-0-					98
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	337	1	3049	2	N	-0-					98
03	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	360	1	2560	2	N	-0-					98
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					98

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

11	9420	X	9279	-0-	-141	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8724	-0-	-1165	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8226	-0-	-1025	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8682	-0-	-1207	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

11	7170	X	6874	-0-	-296	-0-	6874	2			N	-0-					51
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					51
01	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	2			N	-0-					51
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					51
03	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	7139	2			N	-0-					51
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

11	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	8727	2			Y	-0-					104
12	9176	X	9067	-0-	-109	-0-	9067	2			Y	-0-					104
01	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	8985	2			Y	-0-					104
02	8642	X	8537	-0-	-105	-0-	8537	2			Y	-0-					104
03	9145	X	9004	-0-	-141	-0-	9004	2			Y	-0-					104
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	487	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	500	1	2525	2	N	-0-			-0-
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	463	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	993	-0-	-1791	-0-	515	1	478	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	1050	-0-	-1988	-0-	430	1	620	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5355	-0-	-705	-0-	242	1	5113	2	Y	-0-			-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	382	1	5637	2	Y	-0-			-0-
01	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	286	1	5450	2	Y	-0-			-0-
02	5742	X	5114	-0-	-628	-0-	267	1	4847	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	4925	-0-	-1089	-0-	268	1	4657	2	Y	-0-			-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10080	-0-	-660	-0-	10080	2			Y	-0-			-0-
12	10695	X	10294	-0-	-401	-0-	10294	2			Y	-0-			-0-
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	10227	2			Y	-0-			-0-
02	10295	X	9390	-0-	-905	-0-	9390	2			Y	-0-			-0-
03	11005	X	9864	-0-	-1141	-0-	9864	2			Y	-0-			-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8026	-0-	-284	-0-	8026	2			Y	-0-			91
12	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			Y	-0-			91
01	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	8302	2			Y	-0-			91
02	7975	X	7565	-0-	-410	-0-	7565	2			Y	-0-			91
03	8432	X	8079	-0-	-353	-0-	8079	2			Y	-0-			91
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT			91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6472	-0-	-1538	-0-	366	1	6106	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	6726	-0-	-993	-0-	135	1	6591	2	Y	-0-			-0-
01	8401	X	6867	-0-	-1534	-0-	317	1	6550	2	Y	-0-			-0-
02	7859	X	6107	-0-	-1752	-0-	315	1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	8401	X	6594	-0-	-1807	-0-	340	1	6254	2	Y	-0-			-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	7004	-0-	-4366	-0-	826	1	6178	2	N	-0-					85
12	11749	X	9513	-0-	-2236	-0-	839	1	8674	2	N	-0-					85
01	11749	X	8418	-0-	-3331	-0-	859	1	7537	2	Y	20					105
							22	9									
*02	10991	X	7016	-0-	-3975	-0-	809	1	6179	2	Y	25					130
							28	9									
03	10478	X	8131	-0-	-2347	-0-	847	1	7284	2	Y	-0-					130
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					130

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	22	1	5013	2	Y	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	79	1	5362	2	Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	164	1	4102	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2804	-0-	-908	-0-	86	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	203	1	9641	2	Y	-0-					-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	207	1	9042	2	Y	-0-					-0-
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	210	1	8746	2	Y	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	243	1	7769	2	Y	-0-					-0-
*03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	261	1	8051	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	844	1	7236	2	N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	861	1	7798	2	N	-0-					-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	811	1	6612	2	N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	818	1	6725	2	N	-0-					-0-
*03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	865	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	854	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	883	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	883	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3831	-0-	-258	-0-	826	1	3005	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4179	-0-	-68	-0-	883	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	33	1	4103	2	Y	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	12	1	4258	2	Y	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	23	1	4027	2	Y	-0-			-0-
12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			Y	-0-			-0-
01	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	8	1	4183	2	Y	-0-			-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-			-0-
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		838	-0-	838	850	410	1	428	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	850					Y	NO RPT			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

11	3000	N	4763	-0-	1763	1763	4763	2			N	-0-			7
12	2059	N	296	-0-	-1763	-0-	296	2			N	-0-			7
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-			7
*02	464	X	367	-0-	-97	-0-	367	2			Y	-0-			7
03	496	X	15	-0-	-481	-0-	15	2			Y	-0-			7
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	146	1	907	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

11	7260	X	4292	-0-	-2968	-0-	196	1	4096	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
02	5597	X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-			-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

11	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	399	1	5146	2	Y	-0-			2
12	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	412	1	5250	2	Y	-0-			2
01	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	406	1	5104	2	Y	-0-			2
02	5365	X	5025	-0-	-340	-0-	364	1	4661	2	Y	-0-			2
03	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	389	1	4817	2	Y	-0-			2
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5805	-0-	-1155	-0-	187	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	191	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	179	1	5529	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5686	-0-	-259	-0-	183	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	186	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	678	1	5168	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	704	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	622	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5208	-0-	-447	-0-	646	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	657	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	832	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	883	1	5946	2	N	-0-					-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	769	1	6386	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	660	1	6113	2	N	-0-					-0-
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	698	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	308	1	4250	2	Y	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4125	2	Y	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	309	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	3841	2	Y	-0-					-0-
*03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	294	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	597	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7755	-0-	-1700	-0-	616	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	620	1	8863	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8960	-0-	-465	-0-	579	1	8381	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8863	-0-	-1212	-0-	620	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					30
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					30
01	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	5988	2			N	-0-					30
02	5800	X	5642	-0-	-158	-0-	5642	2			N	-0-					30
03	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	2			N	-0-					30
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	287	1	9309	2	Y	-0-					-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	255	1	10198	2	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9560	-0-	-763	-0-	234	1	9326	2	Y	-0-					-0-
02	9657	X	8766	-0-	-891	-0-	245	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8834	-0-	-1489	-0-	262	1	8572	2	Y	-0-					-0-
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					1
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					1
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					1
02	3016	X	2998	-0-	-18	-0-	2998	2			N	-0-					1
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			N	-0-					1
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6060	-0-	-210	-0-	6060	2			N	-0-					45
12	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	2			N	-0-					45
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					45
02	5858	X	5741	-0-	-117	-0-	5741	2			N	-0-					45
03	6262	X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2			N	-0-					45
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	-0-					18
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	227	1	3162	2	Y	-0-					18
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	224	1	2905	2	Y	-0-					18
*02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	211	1	3081	2	Y	-0-	17	1			1
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	231	1	3338	2	Y	-0-					1
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	7098	2			N	-0-					24
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					24
01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	6573	2			N	-0-					24
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					24
03	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					24
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					2
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					2
01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					2
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					2
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					2
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					19
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					19
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					19
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	583	1	5181	2	N	-0-					19
*03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	623	1	5445	2	N	-0-					19
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					19

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	372	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	410	1	4593	2	Y	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	330	1	4172	2	Y	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	329	1	4642	2	Y	-0-					-0-
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	375	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1993	-0-	-707	-0-	165	1	1827	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	168	1	1869	2	Y	3					8
							3	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	194	1	2381	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-					5
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	141	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	149	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	143	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4125	-0-	-167	-0-	133	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	141	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6084	-0-	-1476	-0-	301	1	5783	2	Y	-0-					1
12	7812	X	5866	-0-	-1946	-0-	293	1	5573	2	Y	-0-					1
01	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	305	1	6116	2	Y	-0-					1
02	7047	X	6222	-0-	-825	-0-	283	1	5939	2	Y	-0-					1
03	7533	X	5994	-0-	-1539	-0-	614	1	5380	2	Y	-0-					1
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3758	-0-	-2752	-0-	147	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	258	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6576	-0-	-151	-0-	250	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	246	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	263	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	3365	-0-	-2785	-0-	191	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	278	1	5753	2	N	-0-					-0-
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	265	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	249	1	5531	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	271	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	330	1	4184	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
12	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	341	1	4467	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	340	1	4392	2	Y	2					10
							2	9									
02	4524	X	4262	-0-	-262	-0-	316	1	3945	2	Y	1					11
							1	9									
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	338	1	4169	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

11	5370	X	4878	-0-	-492	-0-	903	1	3975	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4408	-0-	-1141	-0-	796	1	3612	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	810	1	4330	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4653	-0-	-509	-0-	713	1	3940	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	816	1	4435	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

11	8070	X	1764	-0-	-6306	-0-	841	1	923	2	N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	663	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6029	-0-	-583	-0-	373	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	4172	-0-	-3082	-0-	399	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		7038	-0-	7038	7038	7038	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4011	-0-	4011	11049	4011	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5232	-0-	5232	16281	5232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4914	-0-	4914	21195	4914	2			Y	-0-					-0-
*03	26135	X	4940	-0-	-21195	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

11	7650	X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7413	-0-	-399	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6858	-0-	-450	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	246	1	5070	2	Y	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	365	1	5917	2	Y	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	279	1	4886	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4938	-0-	-195	-0-	244	1	4694	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5186	-0-	-673	-0-	274	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	305	1	3329	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	312	1	3295	2	Y	11					23
							12	9									
01	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	303	1	2901	2	Y	6	11	1			18
							7	9									
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	279	1	3035	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	325	1	3083	2	Y	-0-					13
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					13

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	353	1	3050	2	Y	-0-			5
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	375	1	3128	2	Y	-0-			5
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	410	1	4440	2	Y	-0-			5
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	-0-			5
*03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	434	1	4092	2	Y	-0-			5
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	330	1	5672	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	4287	-0-	-1510	-0-	264	1	4023	2	N	-0-			-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	338	1	6505	2	N	-0-			-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5883	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	339	1	6217	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	781	1	3657	2	Y	-0-			-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	834	1	3665	2	Y	-0-			-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	787	1	3504	2	Y	-0-			-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	749	1	3821	2	Y	-0-			-0-
*03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	740	1	4005	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	199	1	4962	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	593	1	5056	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	600	1	5016	2	N	-0-			-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	564	1	4721	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5388	-0-	-254	-0-	597	1	4791	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	247	1	5445	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	5890	X	5674	-0-	-216	-0-	256	1	5382	2	Y	33	26	1			9
							36	9									
01	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	260	1	5391	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	614	1	5048	2	Y	29	13	1			20
							32	9									
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	654	1	4980	2	Y	13	26	1			7
							14	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					7

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	262	1	5684	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
12	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	272	1	5689	2	Y	45	36	1			12
							50	9									
01	6200	X	6036	-0-	-164	-0-	277	1	5747	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	655	1	5120	2	Y	40	18	1			27
							44	9									
*03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	698	1	5545	2	Y	18	36	1			9
							20	9									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					9

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	X	2	-0-	-351	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10419	-0-	-253	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10994	-0-	-414	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6931	-0-	-137	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6582	-0-	-30	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11089	-0-	-381	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9953	-0-	-342	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1756	-0-	-1754	-0-	198	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	877	1	8188	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	940	1	9259	2	Y	-0-					-0-
*02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	226	1	6177	2	Y	-0-					-0-
*03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	341	1	5636	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	358	1	5172	2	Y	-0-	2	1			3
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	370	1	5350	2	Y	-0-	1	1			2
01	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	381	1	5244	2	Y	-0-					2
02	5365	X	5146	-0-	-219	-0-	384	1	4762	2	Y	-0-					2
03	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	410	1	4996	2	Y	-0-					2
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	894	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	880	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	887	1	4437	2	Y	-0-					-0-
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	847	1	4070	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	914	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	663	1	5028	2	N	-0-					-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	460	1	5291	2	N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	466	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	448	1	5143	2	N	-0-					-0-
*03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	480	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					63
12	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8429	2	106	9	N	96	141	1			18
01	8587	X	8367	-0-	-220	-0-	8367	2			Y	-0-					18
*02	8149	X	6588	-0-	-1561	-0-	6588	2			Y	-0-					18
03	8711	X	7825	-0-	-886	-0-	7825	2			Y	-0-					18
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					18

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	132	1	4131	2	N	-0-					52
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	137	1	4370	2	N	-0-					52
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	136	1	4440	2	N	4	36	1			20
							4	9									
*02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521	2	N	-0-					20
*03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	145	1	6541	2	N	-0-					20
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	170	1	5572	2	N	-0-					27
12	6727	X	6161	-0-	-566	-0-	176	1	5985	2	N	-0-					27
*01	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	177	1	5820	2	N	2	18	1			11
							2	9									
*02	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					11
*03	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	178	1	5800	2	N	-0-					11
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	127	1	4171	2	N	-0-					45
12	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	132	1	4258	2	N	-0-					45
*01	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	134	1	4438	2	N	4	33	1			16
							4	9									
*02	4292	X	4198	-0-	-94	-0-	131	1	4067	2	N	-0-					16
*03	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	129	1	4271	2	N	-0-					16
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4920	-0-	-445	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1169	1	10373	2	N	-0-					-0-
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	1169	1	10131	2	N	-0-					-0-
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	1237	1	10438	2	N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1604	1	9722	2	N	-0-					-0-
*03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	1820	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

11	13290	X	3180	-0-	-10110	-0-	322	1	2858	2	Y	-0-					-0-
12	13733	X	7671	-0-	-6062	-0-	321	1	7350	2	Y	-0-					-0-
01	13609	X	10004	-0-	-3605	-0-	255	1	9749	2	Y	-0-					-0-
02	12209	X	9189	-0-	-3020	-0-	295	1	8894	2	Y	-0-					-0-
*03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	317	1	10015	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

11	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	572	1	17929	2	N	-0-					-0-
12	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	763	1	15720	2	N	-0-					-0-
01	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	722	1	16739	2	Y	-0-					-0-
*02	16095	X	15692	-0-	-403	-0-	867	1	14825	2	Y	-0-					-0-
*03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	880	1	17298	2	Y	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	817	1	6896	2	N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	880	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	909	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7286	-0-	-167	-0-	849	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	880	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

11	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	237	1	5121	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	246	1	5229	2	Y	32	25	1			9
							35	9									
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	256	1	5494	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	614	1	4986	2	Y	28	13	1			19
							31	9									
*03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	654	1	5203	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4789	-0-	-311	-0-	207	1	4582	2	Y	-0-					1
12	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	215	1	4860	2	Y	-0-					1
01	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	225	1	4773	2	Y	-0-					1
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	538	1	4502	2	Y	-0-					1
*03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	574	1	4557	2	Y	-0-					1
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	8	1	5953	2	N	-0-					3
12	6014	X	5254	-0-	-760	-0-	279	1	4975	2	N	-0-					3
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	2	N	-0-					3
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	583	1	5375	2	N	-0-					3
03	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	623	1	5331	2	N	-0-					3
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					3

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	676	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	391	1	5391	2	N	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	597	1	5616	2	Y	-0-					-0-
*02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	356	1	6911	2	Y	-0-					-0-
*03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	429	1	8163	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	323	1	7651	2	Y	-0-					-0-
*02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	469	1	5666	2	Y	-0-					-0-
*03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3945	-0-	-975	-0-	756	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4036	-0-	-1048	-0-	805	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	811	1	3371	2	Y	-0-					-0-
*02	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	763	1	3381	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	745	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5462	-0-	-1618	-0-	528	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5471	-0-	-698	-0-	559	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	532	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4201	-0-	-1077	-0-	625	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3218	-0-	-2424	-0-	570	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7112	-0-	-1888	-0-	407	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7420	-0-	-1880	-0-	441	1	6979	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	444	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	414	1	8277	2	N	-0-					-0-
*03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	490	1	8456	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	486	1	4488	2	N	-0-					-0-
*03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	520	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5375	-0-	-453	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	439	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	396	1	5511	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5800	-0-	-493	-0-	424	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					93
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					93
01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	3399	2			Y	-0-					93
*02	3596	X	333	-0-	-3263	-0-	333	2			Y	-0-					93
03	3844	X	50	-0-	-3794	-0-	50	2			Y	-0-					93
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					93

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12166	-0-	-1754	-0-	12138	2	28	9	N	25					65
12	14198	X	12749	-0-	-1449	-0-	12668	2	81	9	N	74					139
01	14043	X	11504	-0-	-2539	-0-	104	1	11359	2	Y	37	171	1			5
							41	9									
*02	12528	X	12048	-0-	-480	-0-	44	1	11964	2	Y	36					41
							40	9									
03	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	35	1	11529	2	Y	54					95
							59	9									
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					95

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9054	-0-	6054	12042	1156	1	7898	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5899	-0-	2799	14841	788	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	23237	X	8396	-0-	-14841	-0-	707	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	623	1	6424	2	N	-0-					-0-
*03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	703	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	209	1	8532	2	N	-0-					-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	214	1	8650	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	215	1	7565	2	N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	151	1	7845	2	N	-0-					-0-
*03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	167	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	496	1	4771	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4247	-0-	-1271	-0-	486	1	3761	2	Y	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	581	1	6003	2	Y	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	534	1	7164	2	Y	-0-					-0-
*03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	506	1	6670	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	671	1	8168	2	N	-0-					-0-
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	695	1	8386	2	N	-0-					-0-
01	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	847	1	8709	2	N	-0-					-0-
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	853	1	8502	2	N	-0-					-0-
*03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	903	1	8973	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	224	1	2831	2	Y	-0-	4	1			8
12	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	232	1	2702	2	Y	-0-	3	1			5
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	247	1	3562	2	Y	-0-					5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	269	1	3082	2	Y	-0-					5
*03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	287	1	3586	2	Y	-0-					5
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9035	-0-	-327	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8997	-0-	-644	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8346	-0-	-731	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9261	-0-	-442	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

11	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8333	-0-	-1411	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8679	-0-	-1737	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

11	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	316	1	6888	2	N	-0-					-0-
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	328	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	324	1	6627	2	N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	269	1	6117	2	N	-0-					-0-
*03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	270	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

11	360	N	336	-0-	-24	-0-	53	1	283	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	-0-					-0-
01	930	N	276	-0-	-654	-0-	39	1	237	2	N	-0-					-0-
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	28	1	112	2	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

11	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7939	-0-	-338	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	7749	-0-	-621	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
02	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	461	1	6114	2	Y	-0-					62
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	503	1	6731	2	Y	-0-					62
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	538	1	6795	2	Y	-0-					62
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	487	1	6169	2	Y	-0-					62
03	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	502	1	5954	2	Y	-0-					62
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	3726	2			N	-0-					88
12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	3815	2			N	-0-					88
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	2			N	-0-					88
02	3857	X	3356	-0-	-501	-0-	3356	2			N	-0-					88
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					88
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	412	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5373	-0-	2273	2273	442	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6500	-0-	3400	5673	439	1	6061	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5742	-0-	2842	8515	409	1	5333	2	N	-0-					-0-
*03	14162	X	5647	-0-	-8515	-0-	384	1	5263	2	N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	340	1	7788	2	N	-0-					123
12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	353	1	7265	2	N	-0-					123
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	353	1	7508	2	N	-0-					123
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	331	1	7520	2	N	1					124
							1	9									
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	353	1	7299	2	N	50	67	1			107
							55	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1018	1	6286	2	N	-0-			-0-
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	674	1	5849	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	655	1	5087	2	N	-0-			-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	650	1	5714	2	N	-0-			-0-
*03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	678	1	5771	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	1555	1	3725	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	1687	-0-	-4017	-0-	384	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4	-0-	-5421	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-			-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

11	3960	X	333	-0-	-3627	-0-	290	1	43	2	N	-0-			2
12	3534	X	666	-0-	-2868	-0-	184	1	482	2	N	-0-			2
01	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-			2
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-			2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			2
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			2

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

11	7470	X	7401	-0-	-69	-0-	545	1	6856	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	7426	-0-	-293	-0-	596	1	6830	2	Y	-0-			-0-
01	7595	X	5674	-0-	-1921	-0-	491	1	5183	2	Y	-0-			-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	508	1	7367	2	Y	-0-			-0-
*03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	476	1	7346	2	Y	-0-			-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

11	1008	N	727	-0-	-281	-0-	526	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	573	1	266	2	Y	-0-			-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	532	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	489	1	192	2	Y	-0-			-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	575	1	617	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	268 2 9	1	7101	2	N	2					150
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278 2 9	1	7069	2	N	-0-					150
01	7409	X	6582	-0-	-827	-0-	278 2 9	1	6302	2	Y	2					152
*02	7134	X	6692	-0-	-442	-0-	261	1	6431	2	Y	-0-					152
03	7626	X	6771	-0-	-855	-0-	278 1 9	1	6492	2	Y	1	114	1			39
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					39

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

11	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	273 6 9	1	2957	2	Y	5	12	1			9
12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	279 13 9	1	2998	2	Y	12					21
01	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	283 7 9	1	3114	2	Y	6	12	1			15
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267 9 9	1	2926	2	Y	8	13	1			10
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	298	1	3118	2	Y	-0-					10
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					10

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

11	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	217	1	5447	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5770	-0-	-120	-0-	219	1	5551	2	Y	-0-					-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	221	1	5761	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	4928	-0-	-582	-0-	217	1	4711	2	Y	-0-					-0-
*03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	240	1	5855	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

11	6930	X	5269	-0-	-1661	-0-	158	1	5111	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	5431	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	192	1	4875	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	3889	-0-	-1853	-0-	179	1	3710	2	Y	-0-					-0-
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	244	1	5981	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	603 45	1 9	9666	2	N	41					159
12	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	599 34	1 9	9432	2	N	31	141	1			49
01	9920	X	9814	-0-	-106	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					49
*02	9976	X	8725	-0-	-1251	-0-	463	1	8262	2	Y	-0-					49
03	10664	X	9567	-0-	-1097	-0-	553	1	9014	2	Y	-0-					49
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					49

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6903	-0-	-477	-0-	1107	1	5796	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6240	-0-	-1386	-0-	402	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	903	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5835	-0-	-1299	-0-	1014	1	4821	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6506	-0-	-624	-0-	1109	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5134	-0-	-866	-0-	454 3	1 9	4677	2	Y	3	5	1			6
12	6200	X	5329	-0-	-871	-0-	464 4	1 9	4861	2	Y	4					10
01	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	466 3	1 9	5011	2	Y	3	5	1			8
02	5800	X	5192	-0-	-608	-0-	437 3	1 9	4752	2	Y	3	5	1			6
03	5828	X	5528	-0-	-300	-0-	493	1	5035	2	Y	-0-					6
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					6

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	564	1	3673	2	Y	-0-					27
12	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	582	1	3480	2	Y	-0-					27
01	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	558	1	3605	2	Y	-0-					27
02	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	477	1	2867	2	Y	-0-					27
03	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	510	1	3570	2	Y	-0-					27
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	159	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	152	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	117	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	2908	-0-	-1268	-0-	94	1	2814	2	N	-0-					-0-
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	149	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	713	1	5133	2	Y	-0-					67
12	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	737	1	5665	2	Y	-0-					67
01	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	751	1	5518	2	Y	-0-					67
02	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	757	1	4184	2	Y	-0-					67
*03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	809	1	5771	2	Y	-0-					67
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	241	1	5930	2	N	-0-			-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	243	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	255	1	6033	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	295	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5803	-0-	-614	-0-	309	1	5494	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1277	1	2369	2	N	-0-			-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1319	1	2194	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	1319	1	1766	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	1764	-0-	-1861	-0-	1234	1	530	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	915	-0-	-2867	-0-	915	1			N	-0-			-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5693	-0-	-1237	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5516	-0-	-1459	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	5319	-0-	-1656	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
02	6235	X	4965	-0-	-1270	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	164	1	4016	2	N	-0-			-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	171	1	4269	2	N	-0-			-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	172	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	206	1	3819	2	N	-0-			-0-
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	225	1	4013	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	234	1	6090	2	N	-0-			-0-
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	245	1	6016	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5889	-0-	-1334	-0-	239	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5455	-0-	-1302	-0-	277	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5721	-0-	-1192	-0-	299	1	5422	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4776	-0-	-1284	-0-	189	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5048	-0-	-1214	-0-	198	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	197	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	231	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4609	-0-	-444	-0-	238	1	4371	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

11	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	9178	2			Y	-0-					19
12	9610	X	9590	-0-	-20	-0-	9590	2			Y	-0-					19
01	9610	X	9343	-0-	-267	-0-	9343	2			Y	-0-					19
02	8874	X	8169	-0-	-705	-0-	8169	2			Y	-0-					19
03	9579	X	8860	-0-	-719	-0-	8860	2			Y	-0-					19
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

11	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	468	1	5487	2	Y	-0-					-0-
12	6975 X	6119	-0-	-856	-0-	427	1	5692	2	Y	-0-					-0-
01	6975 X	5974	-0-	-1001	-0-	416	1	5558	2	Y	-0-					-0-
02	6525 X	5534	-0-	-991	-0-	397	1	5137	2	Y	-0-					-0-
03	6975 X	5845	-0-	-1130	-0-	431	1	5414	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

11	6000 X	5916	-0-	-84	-0-	465	1	5451	2	Y	-0-					-0-
12	6200 X	5592	-0-	-608	-0-	411	1	5181	2	Y	-0-					-0-
01	6200 X	5662	-0-	-538	-0-	382	1	5280	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	5045	-0-	-755	-0-	365	1	4680	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	5001	-0-	-1199	-0-	383	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

11	6000 X	5745	-0-	-255	-0-	439	1	5306	2	Y	-0-					-0-
12	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	421	1	5508	2	Y	-0-					-0-
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	418	1	5845	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	5667	-0-	-133	-0-	401	1	5266	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	6140	-0-	-60	-0-	421	1	5719	2	Y	-0-					-0-
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

11	7050 X	5622	-0-	-1428	-0-	449	1	5173	2	Y	-0-					-0-
12	7285 X	6400	-0-	-885	-0-	457	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7223 X	6262	-0-	-961	-0-	449	1	5813	2	Y	-0-					-0-
02	6757 X	6131	-0-	-626	-0-	419	1	5712	2	Y	-0-					-0-
03	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	441	1	6042	2	Y	-0-					-0-
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

11	6750 X	5780	-0-	-970	-0-	61	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6975 X	6216	-0-	-759	-0-	63	1	6153	2	N	-0-					-0-
01	6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	64	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6206 X	5439	-0-	-767	-0-	60	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6541 X	5335	-0-	-1206	-0-	56	1	5279	2	N	-0-					-0-
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	63	1	6553	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6361	-0-	-862	-0-	67	1	6294	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	69	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	64	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	70	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	44	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	44	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4629	-0-	-486	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4345	-0-	-904	-0-	42	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3832	-0-	-1779	-0-	45	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4213	-0-	4213	5922	251	1	3962	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3689	-0-	3689	9611	284	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	12311	X	2700	-0-	-9611	-0-	367	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	480	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	484	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		3931	-0-	3931	6110	207	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3673	-0-	3673	9783	242	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	12871	X	3088	-0-	-9783	-0-	300	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	399	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	427	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	4989	-0-	-2541	-0-	708	1	4281	2	N	-0-					155
12	7781	X	5741	-0-	-2040	-0-	910	1	4829	2	N	2	145	1			12
							2	9									
01	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	1042	1	5227	2	N	-0-					12
02	6554	X	5382	-0-	-1172	-0-	903	1	4479	2	N	-0-					12
03	6045	X	4869	-0-	-1176	-0-	855	1	4014	2	N	-0-					12
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					12

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8402	-0-	-838	-0-	252	1	8150	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9344	-0-	-204	-0-	213	1	9131	2	Y	-0-					-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	258	1	10303	2	Y	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	267	1	9310	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	5176	-0-	-4372	-0-	227	1	4949	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1911	-0-	-429	-0-	55	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	63	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2942	-0-	42	42	73	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1625	-0-	-948	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1078	1	8551	2	Y	1	47	1			11
							1	9									
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1151	1	9185	2	Y	-0-					11
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	845	1	8994	2	Y	-0-					11
*02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	688	1	5938	2	Y	-0-	8	1			3
*03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	592	1	7054	2	Y	-0-					3
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					3

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6369	2	42	9	N	38					100
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	940	1	6437	2	N	77	171	1			6
							85	9									
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					6
*02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7185	2	76	9	Y	69					75
*03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7644	2	129	9	Y	117	179	1			13
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	194	1	7048	2	Y	-0-					-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	198	1	6245	2	Y	-0-					-0-
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	178	1	6440	2	Y	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	160	1	5632	2	Y	-0-					-0-
*03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	168	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	85	1	2780	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	88	1	2914	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2878	-0-	-428	-0-	73	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	82	1	2787	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	135	1	4139	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3936	-0-	-1117	-0-	140	1	3796	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	3784	-0-	-1796	-0-	101	1	3683	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	95	1	3502	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	104	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1181	-0-	-649	-0-	39	1	1142	2	Y	-0-					1
12	1891	X	1384	-0-	-507	-0-	38	1	1346	2	Y	-0-					1
01	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					1
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	42	1	1127	2	Y	-0-					1
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4892	-0-	-388	-0-	141	1	4751	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	148	1	4739	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4806	-0-	-774	-0-	134	1	4672	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4270	-0-	-950	-0-	126	1	4144	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	140	1	5072	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	9987	-0-	-3183	-0-	602	1	9385	2	N	-0-					-0-
12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	610	1	11024	2	N	-0-					-0-
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	653	1	11535	2	N	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	626	1	9749	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10485	-0-	-1140	-0-	684	1	9801	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	694	1	11827	2	N	-0-					-0-
12	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	702	1	12399	2	N	-0-					-0-
01	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	749	1	12871	2	N	-0-					-0-
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	714	1	11569	2	N	-0-					-0-
*03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	780	1	11545	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9358	-0-	-1112	-0-	522	1	8836	2	N	-0-					-0-
12	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	529	1	8863	2	N	-0-					-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	514	1	9135	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	481	1	8927	2	N	-0-					-0-
*03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	526	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6608	-0-	-1762	-0-	393	1	6215	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	398	1	6515	2	N	-0-					-0-
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	248	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6250	-0-	-304	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5055	-0-	-675	-0-	5055	2			N	-0-					83
12	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5473	2	53	9	N	48					131
01	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	5381	2	18	9	Y	16					147
*02	5278	X	5266	-0-	-12	-0-	5266	2			Y	-0-	139	1			8
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5562	2	4	9	Y	4					12
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					12

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5920	-0-	-342	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5727	-0-	-535	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4591	-0-	-1238	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5124	-0-	-1045	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4747	-0-	-593	-0-	259	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	262	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	285	1	4917	2	N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	281	1	4585	2	N	-0-					-0-
*03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	307	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	14136	-0-	-444	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
12	14911	X	13887	-0-	-1024	-0-	13887	2			Y	-0-					-0-
01	15035	X	13208	-0-	-1827	-0-	13208	2			Y	-0-					-0-
02	14065	X	11711	-0-	-2354	-0-	11711	2			Y	-0-					-0-
03	15035	X	12253	-0-	-2782	-0-	12253	2			Y	-0-					-0-
04	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5607	-0-	5607	5607	12	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6884	-0-	6884	12491	187	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6515	-0-	6515	19006	175	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6885	-0-	6885	25891	191	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25891					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	175	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	181	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	3119	-0-	-3484	-0-	129	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	823	-0-	-5354	-0-	121	1	702	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	779	-0-	-5018	-0-	124	1	655	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8026	-0-	-164	-0-	219	1	7807	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	231	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7883	-0-	-735	-0-	212	1	7671	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7494	-0-	-568	-0-	198	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7979	-0-	-546	-0-	217	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	131	1	5355	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	136	1	3790	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	105	1	3424	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	98	1	3284	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3355	-0-	-1729	-0-	106	1	3249	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6135	-0-	-195	-0-	169	1	5966	2	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	179	1	5731	2	Y	-0-			-0-
01	6541	X	6124	-0-	-417	-0-	170	1	5954	2	Y	-0-			-0-
02	6119	X	5775	-0-	-344	-0-	159	1	5616	2	Y	-0-			-0-
03	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	174	1	5883	2	Y	-0-			-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6490	-0-	-290	-0-	180	1	6310	2	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	184	1	6051	2	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	179	1	6437	2	Y	-0-			-0-
02	6525	X	6345	-0-	-180	-0-	168	1	6177	2	Y	-0-			-0-
03	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	197	1	6550	2	Y	-0-			-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	150	1	4622	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	157	1	4679	2	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4470	-0-	-489	-0-	128	1	4342	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	139	1	4615	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9290	-0-	-40	-0-	9290	2			Y	-0-			20
12	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			Y	-0-			20
01	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9807	2			Y	-0-			20
02	9338	X	9170	-0-	-168	-0-	9170	2			Y	-0-			20
03	9889	X	9733	-0-	-156	-0-	9733	2			Y	-0-			20
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT			20

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6944	-0-	-1996	-0-	586	1	6358	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7982	-0-	-1256	-0-	653	1	7329	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	6703	-0-	-2845	-0-	587	1	6116	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7563	-0-	-1369	-0-	403	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7693	-0-	-274	-0-	413	1	7280	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			Y	-0-			99
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-			99
01	11067	X	10642	-0-	-425	-0-	10642	2			Y	-0-			99
02	10353	X	9894	-0-	-459	-0-	9894	2			Y	-0-			99
03	11067	X	10594	-0-	-473	-0-	10594	2			Y	-0-			99
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			Y	-0-					-0-
12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			Y	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
*03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

11	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	267	1	4555	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5060	-0-	-892	-0-	270	1	4790	2	N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	292	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	283	1	4748	2	N	-0-					-0-
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	309	1	4846	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	247	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	249	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	239	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	231	1	6927	2	N	-0-					-0-
*03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	229	1	6979	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

11	13050	X	8691	-0-	-4359	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10167	-0-	-1241	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9517	-0-	-2108	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9022	-0-	-1853	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9347	-0-	-821	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	19650	-0-	-2370	-0-	854	1	18705	2	Y	83	51	1			65
							91	9									
12	22754	X	20162	-0-	-2592	-0-	883	1	19215	2	Y	58	70	1			53
							64	9									
01	22754	X	18991	-0-	-3763	-0-	883	1	18034	2	Y	67	60	1			60
							74	9									
02	21257	X	18108	-0-	-3149	-0-	826	1	17204	2	Y	71	78	1			53
							78	9									
03	22723	X	18317	-0-	-4406	-0-	878	1	17385	2	Y	49	57	1			45
							54	9									
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					45

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	8540	-0-	-3520	-0-	8540	2			N	-0-					74
12	12462	X	10962	-0-	-1500	-0-	10950	2	12	9	N	11					85
01	10850	X	8676	-0-	-2174	-0-	8676	2			Y	-0-					85
*02	9976	X	5938	-0-	-4038	-0-	5931	2	7	9	Y	6					91
03	10974	X	579	-0-	-10395	-0-	579	2			Y	-0-					91
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					91

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8937	-0-	-243	-0-	8933	2	4	9	N	4					276
12	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	8929	2	12	9	N	11	176	1			111
01	9486	X	9360	-0-	-126	-0-	9357	2	3	9	Y	3					114
*02	8787	X	8360	-0-	-427	-0-	8358	2	2	9	Y	2					116
03	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	8796	2	89	9	Y	81					197
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					197

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	603	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	613	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	768	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	680	1	7496	2	N	-0-					-0-
*03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	726	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	572	1	10118	2	N	-0-					-0-
12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	562	1	10109	2	N	-0-					-0-
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	689	1	11520	2	N	-0-					-0-
02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	616	1	10455	2	N	-0-					-0-
*03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	576	1	10679	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	4340	X	2	-0-	-4338	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	160	1	4991	2	Y	-0-					-0-
04	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3715	-0-	715	12330	3715	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	1626	-0-	-1474	10856	1626	2			Y	-0-			-0-
01	12579	X	1723	-0-	-10856	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-
02	2146	X	1976	-0-	-170	-0-	1976	2			Y	-0-			-0-
*03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	131	1	7395	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	269	1	3324	2	Y	-0-			1
12	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	278	1	3277	2	Y	-0-			1
01	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	269	1	3241	2	Y	-0-			1
02	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	231	1	2992	2	Y	-0-			1
03	3782	X	2396	-0-	-1386	-0-	247	1	2149	2	Y	-0-			1
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT			1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2615	-0-	-1465	-0-	428	1	2187	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2564	-0-	-1342	-0-	341	1	2223	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	1914	-0-	-1930	-0-	185	1	1729	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	1841	-0-	-827	-0-	271	1	1570	2	N	-0-			-0-
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	281	1	2986	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3820	-0-	-410	-0-	486	1	3334	2	Y	-0-			-0-
12	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	503	1	3210	2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	475	1	3462	2	Y	-0-			-0-
02	3915	X	3877	-0-	-38	-0-	439	1	3438	2	Y	-0-			-0-
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	409	1	4676	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	730	1	1831	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	1529	-0-	-1726	-0-	406	1	1123	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	449	1	1787	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	1740	-0-	-725	-0-	435	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1442	-0-	-1193	-0-	436	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	4229	-0-	-4171	-0-	854	1	3373	2	N	2					177
							2	9									
12	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	883	1	5145	2	N	-0-					177
01	7843	X	1043	-0-	-6800	-0-	883	1	160	2	Y	-0-					177
*02	6931	X	826	-0-	-6105	-0-	826	1			Y	-0-					177
03	6479	X	769	-0-	-5710	-0-	769	1			Y	-0-					177
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					177

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-	139	1			51
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					51
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			Y	-0-					51
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			Y	-0-					51
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					51
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					51

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	1277	1	4831	2	N	-0-					130
12	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1319	1	7590	2	N	8					138
							9	9									
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1319	1	8069	2	Y	-0-					138
*02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1234	1	7149	2	Y	-0-					138
*03	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1319	1	8698	2	Y	18					156
							20	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					156

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	310	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	310	1	9229	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	296	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8703	-0-	-403	-0-	280	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	292	1	8902	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	394	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	386	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	358	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	392	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	888	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	305	1	7808	2	N	-0-					-0-
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	973	1	8005	2	N	-0-					-0-
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	N	-0-					-0-
*03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-			-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	212	1	10457	2	N	-0-			-0-
02	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	447	1	9283	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9985	-0-	-1423	-0-	478	1	9507	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6988	-0-	-1022	-0-	343	1	6645	2	N	-0-			84
12	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	354	1	6709	2	N	-0-			84
01	7564	X	6888	-0-	-676	-0-	354	1	6534	2	N	-0-			84
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	6090	2	N	-0-			84
*03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	864	1	6702	2	N	-0-			84
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			84

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	221	1	3096	2	N	-0-			1
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	229	1	3253	2	N	-0-			1
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	220	1	2737	2	N	-0-			1
02	3219	X	2569	-0-	-650	-0-	187	1	2382	2	N	-0-			1
03	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	200	1	2625	2	N	-0-			1
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			1

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	X	436	-0-	-44	-0-	436	1			Y	-0-			-0-
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	491	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	594	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	736	1	3337	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3436	-0-	336	336	598	1	2838	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8377	-0-	-263	-0-	8377	2			N	-0-			149
12	8680	X	8679	-0-	-1	-0-	8679	2			N	-0-			149
01	8835	X	4915	-0-	-3920	-0-	592	1	4323	2	Y	-0-			149
*02	8265	X	8149	-0-	-116	-0-	592	1	7557	2	Y	-0-			149
03	8835	X	8402	-0-	-433	-0-	209	1	8193	2	Y	-0-			149
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT			149

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1894	-0-	-176	-0-	147	1	1747	2	N	-0-			-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	298	1	4615	2	N	-0-			-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	292	1	5409	2	N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	260	1	5278	2	N	-0-			-0-
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	278	1	5374	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	186	1	4442	2	N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	251	1	5627	2	N	-0-					-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	255	1	5390	2	N	-0-					-0-
*03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	271	1	5852	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2115	-0-	-1605	-0-	600	1	1515	2	N	-0-					73
12	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	620	1	1614	2	N	-0-					73
01	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	620	1	1598	2	Y	5					78
							6	9									
*02	2929	X	936	-0-	-1993	-0-	580	1	280	2	Y	69					147
							76	9									
03	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	620	1	1026	2	Y	26	171	1			2
							29	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	594	1	6928	2	N	-0-					-0-
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	416	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7327	-0-	-733	-0-	285	1	7042	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6458	-0-	-1082	-0-	272	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6453	-0-	-1607	-0-	323	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	1670	-0-	-2440	-0-	513	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	385	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	302	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	274	1	3854	2	N	-0-					-0-
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	316	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8220	-0-	-2940	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7779	-0-	-1924	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7494	-0-	-1589	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7110	-0-	-1387	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7671	-0-	-823	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	3653	-0-	-6037	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3579	-0-	-4295	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4803	-0-	-2978	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	643	1	9610	2	N	-0-			-0-
12	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	583	1	10077	2	N	-0-			-0-
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	622	1	10361	2	N	-0-			-0-
02	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	599	1	9997	2	N	-0-			-0-
*03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	602	1	10251	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10025	-0-	-1855	-0-	579	1	9446	2	N	-0-			-0-
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	602	1	10157	2	N	-0-			-0-
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	648	1	10581	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	9606	-0-	-80	-0-	622	1	8984	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	10183	-0-	-574	-0-	559	1	9624	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	427	1	8591	2	N	-0-			-0-
12	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	506	1	8861	2	N	-0-			-0-
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	550	1	9420	2	N	-0-			-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	530	1	8482	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9013	-0-	-349	-0-	541	1	8472	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	803	1	8321	2	Y	-0-			-0-
12	10230	X	9083	-0-	-1147	-0-	778	1	8305	2	Y	-0-			-0-
01	10137	X	8160	-0-	-1977	-0-	782	1	7378	2	Y	-0-			-0-
02	9454	X	7638	-0-	-1816	-0-	748	1	6890	2	Y	-0-			-0-
03	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	804	1	8605	2	Y	-0-			-0-
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3234	-0-	-1206	-0-	446	1	2788	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	1534	-0-	-3054	-0-	299	1	1235	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	2686	-0-	-1902	-0-	241	1	2445	2	Y	-0-			-0-
02	3886	X	3615	-0-	-271	-0-	249	1	3366	2	Y	-0-			-0-
03	4154	X	2513	-0-	-1641	-0-	333	1	2180	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	403	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	366	1	8129	2	N	-0-			-0-
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	391	1	9633	2	N	-0-			-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	N	-0-			-0-
*03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	637	1	9411	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1083	-0-	-927	-0-	918	1	165	2	N	-0-			-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	912	1	5366	2	N	-0-			-0-
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	639	1	14266	2	N	-0-			-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	548	1	13438	2	N	-0-			-0-
*03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	584	1	12050	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	412	1	4334	2	N	28					34
							31	9									
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	395	1	4294	2	N	-0-					34
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4147	2	N	50	51	1			33
							55	9									
02	4118	X	4065	-0-	-53	-0-	364	1	3701	2	N	-0-					33
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	400	1	3826	2	N	-0-					33
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					33

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	266	1	3675	2	N	33					40
							36	9									
12	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	289	1	4031	2	N	-0-					40
01	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	272	1	4107	2	N	57	59	1			38
							63	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3789	2	N	-0-					38
*03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	276	1	4323	2	N	-0-					38
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					38

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	241	1	3486	2	N	19	73	1			61
							21	9									
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	249	1	3289	2	N	59	71	1			49
							65	9									
01	5022	X	3808	-0-	-1214	-0-	253	1	3513	2	N	38					87
							42	9									
02	4698	X	3062	-0-	-1636	-0-	245	1	2789	2	N	25					112
							28	9									
03	5022	X	3058	-0-	-1964	-0-	262	1	2761	2	N	32	72	1			72
							35	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					72

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1126	1	5782	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	225	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5725	-0-	-1343	-0-	355	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5106	-0-	-1506	-0-	341	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	375	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5569	2	26	9	N	24	181	1			15
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5365	2	25	9	N	23					38
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5958	2	41	9	Y	37					75
*02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5872	2	30	9	Y	27					102
*03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6218	2	30	9	Y	27					129
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			5
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

11	4950	X	2590	-0-	-2360	-0-	21	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	358	1	4024	2	Y	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	463	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2255	-0-	-239	-0-	374	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	362	1	3991	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					44
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			Y	-0-					44
01	7967	X	7372	-0-	-595	-0-	7372	2			Y	-0-					44
02	7453	X	7230	-0-	-223	-0-	7230	2			Y	-0-					44
*03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					44
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	854	1	5982	2	N	21					163
							23	9									
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	883	1	5923	2	N	61	171	1			53
							67	9									
01	7316	X	3826	-0-	-3490	-0-	883	1	2943	2	Y	-0-					53
*02	6844	X	2346	-0-	-4498	-0-	826	1	1520	2	Y	-0-					53
03	7099	X	6257	-0-	-842	-0-	883	1	5374	2	Y	-0-					53
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					53

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	854	1	5688	2	N	101					210
							111	9									
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	285	1	7638	2	N	96					306
							106	9									
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8374	2	83	9	Y	75	181	1			200
*02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8453	2	67	9	Y	61					261
*03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9299	2	72	9	Y	65					326
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	570	1	11872	2	N	-0-					-0-
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	675	1	12217	2	N	-0-					-0-
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	734	1	12673	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	707	1	11299	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	12238	-0-	-100	-0-	723	1	11515	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	5377	2	10	9	Y	9					111
12	5673	X	4653	-0-	-1020	-0-	4651	2	2	9	Y	2					113
01	5704	X	3537	-0-	-2167	-0-	3537	2			Y	-0-	84	1			29
02	5336	X	4374	-0-	-962	-0-	4374	2			Y	-0-					29
03	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	4920	2			Y	-0-					29
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					29

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	679	1	10709	2	N	75					179
							83	9									
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	244	1	9236	2	N	11					190
							12	9									
01	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	635	1	10813	2	Y	29					219
							32	9									
*02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			Y	-0-					219
*03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	255	1	9294	2	Y	-0-					219
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					219

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3067	2	11	9	Y	10					115
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3104	2	2	9	Y	2					117
01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2			Y	-0-	87	1			30
02	3132	X	2886	-0-	-246	-0-	2886	2			Y	-0-					30
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			Y	-0-					30
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					30

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

11	7200	X	6266	-0-	-934	-0-	435	1	5831	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	460	1	6394	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6592	-0-	-755	-0-	467	1	6125	2	Y	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	437	1	6266	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	469	1	6370	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

11	5940	X	4974	-0-	-966	-0-	926	1	4048	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4860	-0-	-1278	-0-	1048	1	3812	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4594	-0-	-1451	-0-	983	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	5597	X	4459	-0-	-1138	-0-	1056	1	3403	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	1097	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	973	1	1694	2	Y	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	966	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1015	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	765	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	995	1	3265	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	211	1	8576	2	N	-0-					-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	263	1	8986	2	N	-0-					-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	241	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	219	1	7921	2	N	-0-					-0-
*03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	228	1	8661	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7624	-0-	-416	-0-	7615	2	9	9	N	8					210
12	8308	X	6323	-0-	-1985	-0-	6272	2	51	9	N	46	171	1			85
01	7719	X	5570	-0-	-2149	-0-	5570	2			Y	-0-					85
*02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	383	1	7842	2	Y	-0-					85
03	7874	X	7487	-0-	-387	-0-	522	1	6965	2	Y	-0-					85
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					85

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	2			N	-0-					33
12	3999	X	3498	-0-	-501	-0-	3498	2			N	-0-					33
01	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			N	-0-					33
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					33
03	3782	X	2958	-0-	-824	-0-	2958	2			N	-0-					33
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5457	-0-	-633	-0-	5457	2			N	-0-					27
12	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	5759	2			N	-0-					27
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					27
02	5626	X	5478	-0-	-148	-0-	5478	2			N	-0-					27
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	5976	2			N	-0-					27
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11373	-0-	-1017	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9642	-0-	-1349	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10207	-0-	-1542	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5096	2	47	9	N	43					278
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5217	2	24	9	N	22					300
01	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4669	2	22	9	Y	20					320
*02	4959	X	3846	-0-	-1113	-0-	3829	2	17	9	Y	15	169	1			166
03	5301	X	4351	-0-	-950	-0-	4331	2	20	9	Y	18					184
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					184

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2480	-0-	-880	-0-	727	1	1736	2	N	15					172
							17	9									
12	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	751	1	1732	2	N	15					187
							17	9									
01	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	751	1	1516	2	Y	15					202
							17	9									
*02	2842	X	2664	-0-	-178	-0-	703	1	1940	2	Y	19					221
							21	9									
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	751	1	1723	2	Y	11					232
							12	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					232

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6518	-0-	-502	-0-	6506	2	12	9	N	11					228
12	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	6690	2	17	9	N	15	172	1			71
01	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6524	2	11	9	Y	10					81
*02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5978	2	9	9	Y	8					89
03	6727	X	5124	-0-	-1603	-0-	5115	2	9	9	Y	8					97
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					97

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
12	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10115	-0-	-412	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
*03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	302	1	12298	2	N	-0-					-0-
12	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	307	1	11393	2	N	-0-					-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	306	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	292	1	8796	2	N	-0-					-0-
*03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	291	1	8234	2	N	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	122	1	3797	2	Y	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	143	1	4360	2	Y	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	124	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	115	1	4497	2	Y	-0-					-0-
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	131	1	4483	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	705	1	6386	2	Y	-0-					-0-
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	633	1	6400	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	599	1	6171	2	Y	-0-					-0-
02	6525	X	5594	-0-	-931	-0-	573	1	5021	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	606	1	6070	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10434	2	34	9	N	31	170	1			11
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10403	2	157	9	N	143					154
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10413	2	63	9	Y	57	176	1			35
*02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9816	2	119	9	Y	108					143
*03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10480	2	108	9	Y	98	179	1			62
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					62

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

11	5190	X	5085	-0-	-105	-0-	5077	2	8	9	N	7					194
12	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5056	2	7	9	N	6					200
01	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	4981	2	2	9	Y	2					202
*02	5162	X	4270	-0-	-892	-0-	4268	2	2	9	Y	2					204
03	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	4644	2	1	9	Y	1	172	1			33
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					33

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4303	2	23	9	N	21					241
12	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4323	2	20	9	N	18					259
01	4867	X	4014	-0-	-853	-0-	4006	2	8	9	Y	7	172	1			94
*02	4553	X	3605	-0-	-948	-0-	3577	2	28	9	Y	25					119
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	3624	2	14	9	Y	13					132
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					132

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

11	13470	X	9062	-0-	-4408	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9409	-0-	-2526	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10407	-0-	-1528	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9383	-0-	-1608	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9778	-0-	-111	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

11	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4288	-0-	-33	-0-	41	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	44	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	5524	-0-	-4676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8011	-0-	-2002	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
*03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5439	-0-	-591	-0-	55	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	56	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	57	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5187	-0-	-352	-0-	53	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	57	1	5052	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11748	2	46	9	N	42					110
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	2	28	9	N	25					135
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11860	2	2	9	Y	2					137
*02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10126	2	30	9	Y	27					164
*03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11084	2	17	9	Y	15	153	1			26
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					26

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	36	1	3307	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	649	140	1	3609	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3768	-0-	668	1317	198	1	3570	2	Y	-0-					-0-
02	3661	X	2344	-0-	-1317	-0-	182	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	201	1	4223	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	288	1	4231	2	Y	-0-					3
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	327	1	4618	2	Y	1					4
							1	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4113	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	4060	X	2790	-0-	-1270	-0-	256	1	2528	2	Y	5					10
							6	9									
*03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	322	1	5982	2	Y	-0-					10
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					10

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	568	1	11449	2	Y	30	72	1			124
							33	9									
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	645	1	13325	2	Y	49					173
							54	9									
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	644	1	12949	2	Y	50	77	1			146
							55	9									
*02	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	600	1	11230	2	Y	49	78	1			117
							54	9									
*03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	723	1	12935	2	Y	55					172
							61	9									
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	854	1	6045	2	N	17					48
							19	9									
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	883	1	5408	2	N	64					112
							70	9									
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	883	1	5238	2	Y	35					147
							39	9									
*02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	826	1	4839	2	Y	82					229
							90	9									
*03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	854	1	4960	2	Y	42	177	1			94
							46	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					94

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7678	-0-	-482	-0-	810	1	6848	2	N	18					225
							20	9									
12	8401	X	7713	-0-	-688	-0-	837	1	6854	2	N	20	168	1			77
							22	9									
01	8184	X	7801	-0-	-383	-0-	837	1	6954	2	Y	9					86
							10	9									
*02	7482	X	7129	-0-	-353	-0-	783	1	6312	2	Y	31					117
							34	9									
03	7998	X	7111	-0-	-887	-0-	837	1	6255	2	Y	17					134
							19	9									
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					134

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6188	-0-	-262	-0-	6188	2			N	-0-					152
12	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	6346	2	7	9	N	6					158
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	6419	2	2	9	Y	2					160
*02	6119	X	5997	-0-	-122	-0-	5993	2	4	9	Y	4					164
03	6479	X	6071	-0-	-408	-0-	142	1	5928	2	Y	1					165
							1	9									
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					165

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10683	2	3	9	N	3					115
12	11036	X	10899	-0-	-137	-0-	10889	2	10	9	N	9					124
01	11315	X	10709	-0-	-606	-0-	10706	2	3	9	Y	3					127
*02	10585	X	10098	-0-	-487	-0-	10091	2	7	9	Y	6					133
03	11036	X	9915	-0-	-1121	-0-	28	1	9887	2	Y	-0-					133
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					133

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	6791	-0-	-5569	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	5284	-0-	-7488	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10491	-0-	-2281	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
*03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	8270	-0-	-2770	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8048	-0-	-1469	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8360	-0-	-1498	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7733	-0-	-1489	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8447	-0-	-109	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2050	2	N	-0-					1
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	120	1	2117	2	N	-0-					1
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	132	1	2119	2	N	-0-					1
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					1
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	N	-0-					1
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	143	1	5117	2	Y	-0-					-0-
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	150	1	5274	2	Y	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	133	1	4826	2	Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	123	1	4442	2	Y	-0-					-0-
*03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	135	1	4670	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	426	1	3962	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	389	1	3774	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	376	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	361	1	3519	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	374	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	200	1	2823	2	N	7	25	1			30
							8	9									
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	207	1	2508	2	N	20	24	1			26
							22	9									
01	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	202	1	2503	2	N	13					39
							14	9									
02	3045	X	2510	-0-	-535	-0-	179	1	2322	2	N	8					47
							9	9									
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	191	1	2426	2	N	11	25	1			33
							12	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					33

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8241	-0-	-377	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8067	-0-	-582	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7776	-0-	-315	-0-	76	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8150	-0-	-313	-0-	82	1	8068	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	42	1	4359	2	N	-0-					-0-
*03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	45	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	9134	-0-	-2806	-0-	658	1	8476	2	Y	-0-					-0-
12	12338	X	9690	-0-	-2648	-0-	685	1	9005	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	9191	-0-	-3147	-0-	683	1	8508	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8534	-0-	-282	-0-	647	1	7887	2	Y	-0-					-0-
*03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	680	1	11022	2	Y	-0-					-0-
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	189	1	3032	2	N	-0-					1
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	196	1	3049	2	N	-0-					1
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	207	1	2986	2	N	-0-					1
02	3103	X	2946	-0-	-157	-0-	219	1	2727	2	N	-0-					1
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	234	1	2701	2	N	-0-					1
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	443	1	7280	2	Y	15	44	1			73
							17	9									
12	8649	X	6327	-0-	-2322	-0-	427	1	5847	2	Y	48					121
							53	9									
01	8649	X	7213	-0-	-1436	-0-	430	1	6742	2	Y	37	54	1			104
							41	9									
02	8091	X	7532	-0-	-559	-0-	404	1	7096	2	Y	29	54	1			79
							32	9									
03	8339	X	7828	-0-	-511	-0-	422	1	7375	2	Y	28					107
							31	9									
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	440	1	7987	2	Y	15	58	1			93
							17	9									
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	451	1	8352	2	Y	24					117
							26	9									
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	449	1	8237	2	Y	36	53	1			100
							40	9									
*02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	417	1	6821	2	Y	38	55	1			83
							42	9									
*03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	411	1	7166	2	Y	28					111
							31	9									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					111

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

11	3000	N	4685	-0-	1685	8871	4685	2			Y	-0-					37
12	3100	N	2491	-0-	-609	8262	2491	2			Y	-0-					37
01	3100	N	2384	-0-	-716	7546	2384	2			Y	-0-					37
02	9742	X	2196	-0-	-7546	-0-	2196	2			Y	-0-					37
03	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1569	2			Y	-0-					37
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

11	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9486	2	55	9	N	50					157
12	10168	X	9971	-0-	-197	-0-	9938	2	33	9	N	30					187
01	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9757	2	58	9	Y	53	172	1			68
*02	9512	X	9283	-0-	-229	-0-	9216	2	67	9	Y	61					129
03	9982	X	9852	-0-	-130	-0-	9802	2	50	9	Y	45					174
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					174

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

11	7320	X	5857	-0-	-1463	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6034	-0-	-1530	-0-	6034	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6388	-0-	-50	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	109	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	78	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	57	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2649	-0-	-338	-0-	54	1	2595	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	59	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	264	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	269	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	255	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3053	-0-	-427	-0-	223	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	254	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	130	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	134	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	145	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	139	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	150	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
*03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8417	-0-	-15	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8177	-0-	-534	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
02	8149	X	7606	-0-	-543	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	8028	-0-	-404	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6327	2	22	9	N	20					214
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6354	2	22	9	N	20					234
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6540	2	11	9	Y	10	174	1			70
*02	6264	X	5962	-0-	-302	-0-	5933	2	29	9	Y	26					96
03	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	6353	2	22	9	Y	20					116
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	222	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	238	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	249	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2670	-0-	-259	-0-	232	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	243	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	854	1	6446	2	Y	-0-					-0-
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	995	1	7595	2	Y	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	954	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	7184	-0-	-66	-0-	831	1	6353	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7746	-0-	-4	-0-	919	1	6827	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	381	1	1524	2	Y	-0-					13
12	1860	X	1566	-0-	-294	-0-	267	1	1295	2	Y	4					17
							4	9									
01	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	210	1	2014	2	Y	33	30	1			20
							36	9									
02	2900	X	1640	-0-	-1260	-0-	208	1	1410	2	Y	20					40
							22	9									
03	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	274	1	1373	2	Y	1					41
							1	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					41

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11098	-0-	-902	-0-	1522	1	9576	2	Y	-0-					12
12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1581	1	11450	2	Y	4					16
							4	9									
01	12400	X	12321	-0-	-79	-0-	1400	1	10887	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	11600	X	9827	-0-	-1773	-0-	1219	1	8587	2	Y	19					38
							21	9									
03	12400	X	10992	-0-	-1408	-0-	1363	1	9628	2	Y	1					39
							1	9									
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					39

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1731	-0-	-1269	-0-	175	1	1556	2	Y	-0-					1
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	185	1	4018	2	Y	-0-					1
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	453	1	4667	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	513	1	3956	2	Y	1					3
							1	9									
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	389	1	3726	2	Y	-0-					3
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	165	1	8486	2	N	-0-					5
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	175	1	8801	2	N	-0-					5
01	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	175	1	8720	2	N	-0-					5
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	164	1	8247	2	N	-0-					5
*03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	174	1	8694	2	N	-0-					5
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
04	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	46	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	49	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4799	-0-	-68	-0-	48	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4433	-0-	-584	-0-	43	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4434	-0-	-1084	-0-	50	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7244	-0-	-556	-0-	7242	2	2	9	N	2					139
12	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	7414	2	1	9	N	1					140
01	7874	X	6666	-0-	-1208	-0-	6664	2	2	9	Y	2					142
*02	7221	X	6877	-0-	-344	-0-	6870	2	7	9	Y	6					148
03	7626	X	6895	-0-	-731	-0-	6883	2	12	9	Y	11					159
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					159

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4260	2	3	9	N	3					241
12	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4428	2	31	9	N	28	167	1			102
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	4451	2	112	9	Y	102					204
*02	4205	X	4203	-0-	-2	-0-	4131	2	72	9	Y	65					269
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	25	1	3810	2	Y	11	172	1			108
							12	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					108

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8091	-0-	-2319	-0-	8091	2			N	-0-					32
12	10261	X	9300	-0-	-961	-0-	9300	2			N	-0-					32
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					32
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					32
03	9672	X	9540	-0-	-132	-0-	9540	2			N	-0-					32
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	314	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	328	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5574	-0-	-688	-0-	322	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5650	-0-	-179	-0-	297	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	300	1	5049	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5795	-0-	-325	-0-	5776	2	19	9	N	17					168
12	6231	X	6115	-0-	-116	-0-	6096	2	19	9	N	17					185
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					192
*02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5095	2	1	9	Y	1					193
03	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	5248	2			Y	-0-					193
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					193

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5620	-0-	-1190	-0-	854	1	4766	2	N	-0-					19
12	7037	X	5529	-0-	-1508	-0-	883	1	4646	2	N	-0-					19
01	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	883	1	4768	2	Y	-0-					19
*02	6583	X	6058	-0-	-525	-0-	826	1	5232	2	Y	-0-					19
03	7037	X	5093	-0-	-1944	-0-	883	1	4181	2	Y	26					45
							29	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					45

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2			N	-0-					12
12	5115	X	4451	-0-	-664	-0-	4450	2	1	9	N	1					13
01	4774	X	3611	-0-	-1163	-0-	3611	2			Y	-0-					13
*02	4524	X	2991	-0-	-1533	-0-	2991	2			Y	-0-					13
03	4836	X	3120	-0-	-1716	-0-	3120	2			Y	-0-					13
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					13

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13801	-0-	-569	-0-	13801	2			N	-0-					19
12	14601	X	8197	-0-	-6404	-0-	8197	2			N	-0-					19
01	14446	X	8423	-0-	-6023	-0-	8423	2			N	-0-					19
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					19
03	14415	X	14302	-0-	-113	-0-	14302	2			N	-0-					19
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10382	-0-	-808	-0-	10382	2			N	-0-					96
12	11563	X	9807	-0-	-1756	-0-	9807	2			N	-0-					96
01	11563	X	6829	-0-	-4734	-0-	6829	2			N	-0-					96
02	10817	X	9651	-0-	-1166	-0-	9651	2			N	-0-					96
03	11005	X	9937	-0-	-1068	-0-	9937	2			N	-0-					96
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	677	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	243	1	5878	2	N	-0-					-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	315	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	527	1	5283	2	N	-0-					-0-
*03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2630	-0-	-1900	-0-	541	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	144	1	3933	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	349	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	361	1	3713	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	698	1	4951	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	209	1	4709	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	259	1	4795	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	4230	-0-	-1222	-0-	426	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	462	1	4760	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	925	-0-	-2075	580	568	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	1193	N	613	-0-	-580	-0-	613	1			Y	-0-			-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	622	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	1			Y	-0-			-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	660	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4872	-0-	-1548	-0-	495	1	4377	2	Y	-0-			-0-
12	6634	X	4691	-0-	-1943	-0-	529	1	4162	2	Y	-0-			-0-
01	6634	X	5376	-0-	-1258	-0-	506	1	4870	2	Y	-0-			-0-
02	6206	X	5355	-0-	-851	-0-	488	1	4867	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	5813	-0-	-821	-0-	548	1	5265	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	490	1	5238	2	Y	-0-			-0-
12	6479	X	3772	-0-	-2707	-0-	508	1	3264	2	Y	-0-			-0-
01	6479	X	5713	-0-	-766	-0-	600	1	5113	2	Y	-0-			-0-
02	6061	X	5775	-0-	-286	-0-	619	1	5156	2	Y	-0-			-0-
03	6479	X	5778	-0-	-701	-0-	591	1	5187	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5378	-0-	-172	-0-	452	1	4924	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	461	1	4988	2	Y	4					13
							4	9									
01	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	470	1	5112	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
02	5365	X	5087	-0-	-278	-0-	445	1	4639	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	488	1	4761	2	Y	-0-					9
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5528	-0-	-622	-0-	511	1	5009	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	522	1	5118	2	Y	16					29
							18	9									
01	6448	X	4996	-0-	-1452	-0-	496	1	4491	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
02	6032	X	5163	-0-	-869	-0-	452	1	4700	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
03	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	42	1	4991	2	Y	63					78
							69	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					78

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	563	1	6191	2	Y	5	12	1			11
							6	9									
12	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	575	1	6484	2	Y	12					23
							13	9									
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	6	12	1			17
							7	9									
02	6670	X	6580	-0-	-90	-0-	571	1	6001	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	7068	X	7002	-0-	-66	-0-	623	1	6379	2	Y	-0-					12
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					12

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5482	-0-	-188	-0-	456	1	5024	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
12	5859	X	5369	-0-	-490	-0-	466	1	4897	2	Y	5					14
							6	9									
01	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	458	1	4911	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	425	1	4471	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
03	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	487	1	4608	2	Y	-0-					9
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					9

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					22
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					22
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					22
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					22
*03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					22
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3631	-0-	-629	-0-	281	1	3350	2	N	-0-					1
12	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	290	1	3483	2	N	-0-					1
01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	288	1	3539	2	N	-0-					1
02	4089	X	3385	-0-	-704	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					1
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	281	1	3458	2	N	-0-					1
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	378	1	5120	2	N	-0-	18	1			15
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	390	1	5247	2	N	-0-	12	1			3
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	357	1	5282	2	N	-0-					3
02	5307	X	5019	-0-	-288	-0-	250	1	4769	2	N	-0-					3
03	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	268	1	4534	2	N	-0-					3
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3898	-0-	-632	-0-	285	1	3613	2	N	-0-	1	1			3
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	294	1	3794	2	N	-0-	1	1			2
01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	292	1	3686	2	N	-0-					2
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	267	1	3458	2	N	-0-					2
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	285	1	3682	2	N	-0-					2
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	861	-0-	-10959	-0-	256	1	605	2	N	-0-					21
12	11780	X	6694	-0-	-5086	-0-	1079	1	5607	2	N	7					28
							8	9									
01	10230	X	2817	-0-	-7413	-0-	1079	1	1738	2	Y	-0-					28
*02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			Y	-0-					28
03	6696	X	1062	-0-	-5634	-0-	592	1	470	2	Y	-0-					28
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16011	2	55	9	Y	50	42	1			24
12	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15239	2	55	9	Y	50	42	1			32
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16310	2	50	9	Y	45	43	1			34
*02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14920	2	56	9	Y	51	42	1			43
*03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14358	2	58	9	Y	53	45	1			51
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					51

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	6315	2			N	-0-					185
12	6603	X	6391	-0-	-212	-0-	6391	2			N	-0-					185
01	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			Y	-0-					185
*02	6177	X	5888	-0-	-289	-0-	5888	2			Y	-0-	172	1			13
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	139	1	5876	2	Y	30					43
							33	9									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	251	1	9409	2	N	-0-					-0-
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	266	1	8842	2	N	-0-					-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	278	1	8779	2	N	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	282	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9485	-0-	-497	-0-	305	1	9180	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	5779	-0-	-3101	-0-	5721	2	58	9	Y	53	45	1			25
12	9176	X	6397	-0-	-2779	-0-	6336	2	61	9	Y	55	45	1			35
01	9145	X	6255	-0-	-2890	-0-	6203	2	52	9	Y	47	46	1			36
02	7975	X	4969	-0-	-3006	-0-	4910	2	59	9	Y	54	45	1			45
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6285	2	57	9	Y	52	47	1			50
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					50

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					41
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					41
01	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	10028	2			Y	-0-					41
*02	9715	X	9496	-0-	-219	-0-	9405	2	91	9	Y	83					124
03	10292	X	9993	-0-	-299	-0-	9946	2	47	9	Y	43					167
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					167

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	487	1	9461	2	N	42					89
							46	9									
12	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11882	2	48	9	N	44					133
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11219	2	36	9	Y	33					166
*02	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9957	2	37	9	Y	34					200
*03	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10500	2	30	9	Y	27	176	1			51
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					51

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6050	-0-	-760	-0-	6050	2			Y	-0-					77
12	7037	X	6055	-0-	-982	-0-	6040	2	15	9	Y	14	69	1			22
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	6018	2	2	9	Y	2					24
02	6583	X	5896	-0-	-687	-0-	5896	2			Y	-0-					24
03	7037	X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2			Y	-0-					24
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1058	-0-	-892	-0-	1058	2			N	-0-					79
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					79
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
*02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-					79
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	287	1	8119	2	N	-0-					-0-
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	278	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	257	1	8121	2	N	-0-					-0-
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	271	1	8470	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10273	-0-	-857	-0-	438	1	9803	2	Y	29					122
							32	9									
12	11501	X	10582	-0-	-919	-0-	440	1	10118	2	Y	22	110	1			34
							24	9									
01	11501	X	10826	-0-	-675	-0-	434	1	10356	2	Y	33					67
							36	9									
02	10701	X	9943	-0-	-758	-0-	417	1	9517	2	Y	8					75
							9	9									
03	11067	X	10864	-0-	-203	-0-	446	1	10416	2	Y	2					77
							2	9									
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					77

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3754	-0-	-1616	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
*03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1277	1	5122	2	N	-0-					110
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1319	1	5655	2	N	-0-					110
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1319	1	4173	2	Y	5					115
							6	9									
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1234	1	3849	2	Y	24					139
							26	9									
*03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1319	1	3695	2	Y	6					145
							7	9									
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					145

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	6678	2			N	-0-					187
12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6877	2			N	-0-					187
01	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6446	2	1	9	Y	1	154	1			34
*02	6699	X	6199	-0-	-500	-0-	6199	2			Y	-0-					34
03	6913	X	6220	-0-	-693	-0-	6220	2			Y	-0-					34
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					34

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	330	1	4828	2	N	-0-					2
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	341	1	4925	2	N	-0-					2
01	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	353	1	4899	2	N	-0-					2
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	357	1	4722	2	N	-0-					2
03	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	382	1	4591	2	N	-0-					2
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7598	2	55	9	Y	50	42	1			24
12	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9660	2	55	9	Y	50	42	1			32
01	9424	X	7482	-0-	-1942	-0-	7432	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	8816	X	5127	-0-	-3689	-0-	5070	2	57	9	Y	52	43	1			43
03	9610	X	5989	-0-	-3621	-0-	5931	2	58	9	Y	53	45	1			51
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					51

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	325	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	292	1	8707	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	265	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7675	-0-	-880	-0-	247	1	7428	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7901	-0-	-1244	-0-	251	1	7650	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	291	1	8744	2	N	-0-					-0-
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	287	1	8554	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	275	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8011	-0-	-1211	-0-	258	1	7753	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8141	-0-	-1717	-0-	259	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3261	2	129	9	N	117	176	1			63
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					63
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
*02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					63

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9576	-0-	-414	-0-	9519	2	57	9	Y	52					139
12	10168	X	9971	-0-	-197	-0-	9849	2	122	9	Y	111					250
01	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	9654	2	55	9	Y	50	177	1			123
02	9396	X	9236	-0-	-160	-0-	9092	2	144	9	Y	131					254
03	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9723	2	84	9	Y	76	161	1			169
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8311	2	74	9	Y	67	57	1			32
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7215	2	74	9	Y	67	56	1			43
01	8277	X	7269	-0-	-1008	-0-	7204	2	65	9	Y	59	57	1			45
*02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8745	2	68	9	Y	62	57	1			50
*03	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9585	2	34	9	Y	31	44	1			37
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					37

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	200	1	6000	2	N	-0-					-0-
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	196	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	190	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
*03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	196	1	5978	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

11	4470	X	4011	-0-	-459	-0-	129	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	160	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	215	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3659	-0-	-575	-0-	183	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	186	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	415	1	11375	2	N	-0-					1
12	10633	X	9534	-0-	-1099	-0-	344	1	9190	2	N	-0-					1
01	10633	X	10554	-0-	-79	-0-	435	1	10119	2	N	-0-					1
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	460	1	10523	2	N	-0-					1
*03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	511	1	11477	2	N	-0-					1
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

11	6150	X	4829	-0-	-1321	-0-	113	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	3397	-0-	-2958	-0-	105	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	3801	-0-	-2554	-0-	113	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5745	-0-	-200	-0-	132	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	3728	-0-	-2627	-0-	107	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

11	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	674	1	5180	2	Y	-0-					-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	793	1	5666	2	Y	-0-					-0-
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	740	1	5588	2	Y	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	776	1	5078	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5849	-0-	-382	-0-	753	1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	1453	-0-	-5357	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
*03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

11	2280	X	877	-0-	-1403	-0-	28	1	849	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	187	1	905	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	1364	-0-	-1457	-0-	352	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	1337	-0-	-1302	-0-	322	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	350	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

11	3870	X	3088	-0-	-782	-0-	456	1	2632	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3683	-0-	-316	-0-	527	1	3156	2	Y	-0-			-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	542	1	3787	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	527	1	1637	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3081	-0-	-608	-0-	541	1	2540	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

11	8550	X	8221	-0-	-329	-0-	298	1	7923	2	N	-0-			-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	295	1	8729	2	N	-0-			-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	308	1	8529	2	N	-0-			-0-
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	285	1	8405	2	N	-0-			-0-
*03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	305	1	9128	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			77
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	661	1	3528	2	N	-0-			77
01	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	487	1	17018	2	Y	-0-			77
*02	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17025	2	21	9	Y	19			96
*03	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	17968	2	56	9	Y	51			147
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4059	2	53	9	N	48	161	1			119
12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9777	2	178	9	N	162	170	1			111
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11387	2	136	9	Y	124					235
*02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9680	2	142	9	Y	129	169	1			195
*03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	57	1	7314	2	Y	56					251
							62	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					251

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2092	-0-	-1298	-0-	931	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	956	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	894	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	961	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	971	-0-	-2625	-0-	971	1			N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	702	1	9845	2	N	-0-					-0-
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	781	1	9644	2	N	-0-					-0-
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	698	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	8829	-0-	-219	-0-	619	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7474	-0-	-2198	-0-	620	1	6854	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9986	2	12	9	N	11					163
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10393	2	48	9	N	44	184	1			23
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11058	2	66	9	Y	60					83
*02	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10505	2	106	9	Y	96					179
*03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11150	2	6	9	Y	5					184
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9213	-0-	-987	-0-	456	1	8757	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	508	1	8760	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8625	-0-	-1822	-0-	525	1	8100	2	Y	-0-					-0-
02	9599	X	8940	-0-	-659	-0-	437	1	8503	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	7740	-0-	-2521	-0-	499	1	7241	2	Y	-0-					-0-
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	243	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	268	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5013	-0-	-1218	-0-	262	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4818	-0-	-1011	-0-	266	1	4552	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5225	-0-	-1006	-0-	298	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	3725	-0-	-3535	-0-	111	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4411	-0-	-2595	-0-	173	1	4238	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	173	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	157	1	6123	2	N	-0-					-0-
*03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	183	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6029	-0-	-1171	-0-	188	1	5841	2	N	-0-					1
12	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	211	1	6314	2	N	-0-					1
01	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	208	1	6140	2	N	-0-					1
02	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					1
03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	213	1	5637	2	N	-0-					1
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	354	1	3623	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	418	1	3976	2	N	-0-					7
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	436	1	3789	2	N	2					9
							2	9									
02	3857	X	3601	-0-	-256	-0-	400	1	3200	2	N	1					10
							1	9									
03	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	658	1	3358	2	N	-0-	3	1			7
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5672	-0-	-478	-0-	519	1	5012	2	N	128	158	1			23
							141	9									
12	6355	X	5381	-0-	-974	-0-	541	1	4840	2	N	-0-					23
01	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	542	1	4783	2	N	109					132
							120	9									
02	5626	X	4960	-0-	-666	-0-	518	1	4387	2	N	50					182
							55	9									
03	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	960	1	4633	2	N	35	178	1			39
							39	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					39

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	267	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	2765	-0-	-2846	-0-	204	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3080	-0-	-2159	-0-	191	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4326	-0-	-923	-0-	206	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	227	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4437	-0-	-363	-0-	332	1	4061	2	Y	40	65	1			55
							44	9									
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	308	1	4731	2	Y	3					58
							3	9									
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	302	1	5045	2	Y	23	27	1			54
							25	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	294	1	4455	2	Y	11					65
							12	9									
03	5053	X	4967	-0-	-86	-0-	330	1	4623	2	Y	13	27	1			51
							14	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					51

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	383	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	376	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	439	1	5276	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4892	-0-	-998	-0-	393	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	139	1	4395	2	N	-0-					27
12	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	144	1	4465	2	N	-0-					27
*01	5146	X	4483	-0-	-663	-0-	147	1	4334	2	N	2	18	1			11
							2	9									
*02	4814	X	4188	-0-	-626	-0-	143	1	4045	2	N	-0-					11
*03	4867	X	4379	-0-	-488	-0-	142	1	4237	2	N	-0-					11
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	175	1	5411	2	N	-0-					37
12	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	182	1	5574	2	N	-0-					37
*01	6200	X	5668	-0-	-532	-0-	173	1	5492	2	N	3	26	1			14
							3	9									
*02	5800	X	5001	-0-	-799	-0-	163	1	4838	2	N	-0-					14
*03	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	174	1	5108	2	N	-0-					14
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11501	-0-	-889	-0-	351	1	11150	2	N	-0-					1
12	12803	X	10504	-0-	-2299	-0-	357	1	10147	2	N	-0-					1
01	12803	X	11528	-0-	-1275	-0-	354	1	11174	2	N	-0-					1
02	11194	X	10279	-0-	-915	-0-	329	1	9950	2	N	-0-					1
03	11873	X	11496	-0-	-377	-0-	364	1	11132	2	N	-0-					1
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12951	-0-	-729	-0-	503	1	12448	2	N	-0-					1
12	14136	X	12129	-0-	-2007	-0-	526	1	11603	2	N	-0-					1
01	14136	X	12439	-0-	-1697	-0-	529	1	11910	2	N	-0-					1
02	12528	X	12476	-0-	-52	-0-	496	1	11980	2	N	-0-					1
03	13392	X	13247	-0-	-145	-0-	510	1	12737	2	N	-0-					1
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	202	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	193	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	114	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	128	1	2736	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	306	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	224	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	189	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4074	-0-	-1929	-0-	271	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5182	-0-	-1235	-0-	306	1	4876	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	129	1	2987	2	Y	-0-					18
12	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	140	1	2921	2	Y	19					37
							21	9									
01	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	158	1	2897	2	Y	2					39
							2	9									
02	3190	X	2878	-0-	-312	-0-	157	1	2717	2	Y	4					43
							4	9									
03	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	165	1	2809	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	164	1	3096	2	Y	-0-					18
12	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	178	1	3146	2	Y	19					37
							21	9									
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	173	1	3033	2	Y	2					39
							2	9									
02	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	157	1	2851	2	Y	4					43
							4	9									
03	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	165	1	2972	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

11	5280	X	5228	-0-	-52	-0-	234	1	4994	2	Y	-0-					18
12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	254	1	4872	2	Y	19					37
							21	9									
01	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	252	1	4805	2	Y	2					39
							2	9									
02	5220	X	4790	-0-	-430	-0-	231	1	4555	2	Y	4					43
							4	9									
03	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	248	1	4673	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

11	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	227	1	3889	2	Y	-0-					18
12	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	197	1	3842	2	Y	19					37
							21	9									
01	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	181	1	3594	2	Y	2					39
							2	9									
02	3973	X	3695	-0-	-278	-0-	179	1	3512	2	Y	4					43
							4	9									
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	202	1	3648	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

11	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	924	1	4086	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4912	-0-	-978	-0-	1040	1	3872	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	1072	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	3962	-0-	-1548	-0-	969	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	2671	-0-	-2785	-0-	1157	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10776	-0-	-144	-0-	10663	2	113	9	Y	103	82	1			42
12	11284	X	11058	-0-	-226	-0-	10946	2	112	9	Y	102	78	1			66
01	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10629	2	75	9	Y	68	74	1			60
02	10411	X	10163	-0-	-248	-0-	10115	2	48	9	Y	44	56	1			48
03	11129	X	10320	-0-	-809	-0-	10276	2	44	9	Y	40	48	1			40
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					40

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	5788	-0-	-2342	-0-	175	1	5613	2	N	-0-					40
12	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	179	1	5725	2	N	-0-					40
*01	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	183	1	6527	2	N	4	27	1			17
							4	9									
*02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	180	1	6027	2	N	-0-					17
*03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	187	1	6681	2	N	-0-					17
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5176	-0-	-374	-0-	332	1	4844	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5058	-0-	-646	-0-	340	1	4718	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	340	1	5140	2	Y	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	Y	-0-					-0-
*03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	5351	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	373	1	6168	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6377	-0-	-598	-0-	388	1	5989	2	Y	-0-					-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	378	1	7076	2	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6319	-0-	-148	-0-	315	1	6004	2	Y	-0-					-0-
*03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	382	1	6866	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	265	1	7349	2	N	-0-					-0-
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	282	1	7009	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6872	-0-	-506	-0-	287	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	5949	-0-	-1417	-0-	291	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7049	-0-	-825	-0-	311	1	6738	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3093	-0-	-537	-0-	300	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	227	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	174	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2946	-0-	-41	-0-	140	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	170	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	930	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	889	1	2412	2	Y	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	887	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	830	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	1986	-0-	-1300	-0-	1085	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4638	-0-	-492	-0-	4617	2	21	9	N	19					153
12	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4555	2	25	9	N	23					176
01	5394	X	3653	-0-	-1741	-0-	3639	2	14	9	Y	13					189
*02	5046	X	3808	-0-	-1238	-0-	509	1	3288	2	Y	10	175	1			24
							11	9									
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	877	1	4764	2	Y	16					40
							18	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					40

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	332	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	346	1	8904	2	Y	-0-					15
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	332	1	8530	2	Y	-0-					15
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	331	1	8014	2	Y	-0-					15
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	346	1	8053	2	Y	-0-					15
*03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	354	1	8480	2	Y	-0-					15
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11463	2	22	9	N	20					110
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10530	2	39	9	N	35					145
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11968	2	2	9	Y	2					147
*02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11249	2	80	9	Y	73	184	1			36
*03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11968	2	32	9	Y	29					65
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					65

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7722	-0-	-1188	-0-	7719	2	3	9	N	3					88
12	9207	X	7361	-0-	-1846	-0-	7353	2	8	9	N	7					95
01	8711	X	6354	-0-	-2357	-0-	300	1	6052	2	Y	2					97
							2	9									
*02	8120	X	6312	-0-	-1808	-0-	484	1	5804	2	Y	22					119
							24	9									
03	8122	X	6525	-0-	-1597	-0-	335	1	6180	2	Y	9					128
							10	9									
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	213	1	4380	2	Y	-0-					18
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	231	1	4290	2	Y	19					37
							21	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	228	1	4270	2	Y	2					39
							2	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	209	1	3740	2	Y	4					43
							4	9									
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	218	1	3716	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					240
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6874	2	69	9	N	63					303
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6865	2	79	9	Y	72	170	1			205
*02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6250	2	46	9	Y	42					247
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6723	2	44	9	Y	40	172	1			115
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					115

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8996	-0-	-424	-0-	8978	2	18	9	N	16					143
12	9672	X	9003	-0-	-669	-0-	8981	2	22	9	N	20					163
01	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8652	2	22	9	Y	20					183
*02	8729	X	8065	-0-	-664	-0-	8043	2	22	9	Y	20					203
03	9331	X	9278	-0-	-53	-0-	9268	2	10	9	Y	9	175	1			37
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					37

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12721	-0-	-1199	-0-	12585	2	136	9	Y	124	200	1			66
12	14384	X	13328	-0-	-1056	-0-	13194	2	134	9	Y	122	104	1			84
01	14384	X	13171	-0-	-1213	-0-	13066	2	105	9	Y	95	94	1			85
02	13456	X	11972	-0-	-1484	-0-	11895	2	77	9	Y	70	81	1			74
03	13640	X	12377	-0-	-1263	-0-	12307	2	70	9	Y	64	75	1			63
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					63

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9339	-0-	-261	-0-	9339	2			Y	-0-	85	1			13
12	9827	X	9526	-0-	-301	-0-	9526	2			Y	-0-	10	1			3
01	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9280	2	66	9	Y	60	14	1			49
02	9280	X	8726	-0-	-554	-0-	8649	2	77	9	Y	70	55	1			64
03	9920	X	9379	-0-	-541	-0-	9307	2	72	9	Y	65	68	1			61
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					61

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	194	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3335	-0-	435	435	290	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4856	-0-	1756	2191	339	1	4517	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	2011					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					104
12	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					104
01	18011	X	17091	-0-	-920	-0-	17091	2			Y	-0-					104
*02	16849	X	15699	-0-	-1150	-0-	15699	2			Y	-0-					104
03	18011	X	16553	-0-	-1458	-0-	16553	2			Y	-0-					104
04	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					104

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	345	1	3972	2	N	6	13	1			14
							7	9									
12	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	349	1	4080	2	N	13					27
							14	9									
01	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	367	1	4192	2	N	8	14	1			21
							9	9									
02	4176	X	4001	-0-	-175	-0-	352	1	3640	2	N	8	14	1			15
							9	9									
03	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	380	1	3991	2	N	-0-					15
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

11	5010	X	3824	-0-	-1186	-0-	402	1	3403	2	N	17	35	1			25
							19	9									
12	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	411	1	3803	2	N	33					58
							36	9									
01	5053	X	4122	-0-	-931	-0-	379	1	3721	2	N	20	36	1			42
							22	9									
02	4727	X	4008	-0-	-719	-0-	340	1	3645	2	N	21	36	1			27
							23	9									
03	5053	X	3917	-0-	-1136	-0-	418	1	3499	2	N	-0-					27
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					27

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	360	1	4256	2	N	15	31	1			21
							17	9									
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	368	1	4160	2	N	29					50
							32	9									
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	365	1	4186	2	N	17	31	1			36
							19	9									
02	4466	X	4212	-0-	-254	-0-	340	1	3851	2	N	19	32	1			23
							21	9									
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	379	1	4184	2	N	-0-					23
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					23

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	303	1	3275	2	N	6	13	1			12
							7	9									
12	4154	X	3508	-0-	-646	-0-	309	1	3185	2	N	13					25
							14	9									
01	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	285	1	3053	2	N	7	14	1			18
							8	9									
02	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	255	1	2681	2	N	9	14	1			13
							10	9									
03	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	297	1	2573	2	N	-0-					13
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-					126
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6623	2	8	9	N	7					133
01	6603	X	5927	-0-	-676	-0-	5916	2	11	9	Y	10					143
*02	6206	X	5932	-0-	-274	-0-	5913	2	19	9	Y	17					160
03	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	6343	2	4	9	Y	4					164
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					164

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9147	-0-	-393	-0-	9147	2			N	-0-					13
12	9641	X	9559	-0-	-82	-0-	9559	2			N	-0-					13
01	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9615	2			Y	-0-					13
*02	9135	X	8357	-0-	-778	-0-	104	1	8253	2	Y	-0-					13
03	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	209	1	8331	2	Y	-0-					13
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					13

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10414	-0-	-446	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10379	-0-	-378	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9690	-0-	-373	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11448	-0-	-342	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11224	-0-	-959	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	11021	-0-	-115	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11348	-0-	-556	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	327	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	406	1	5378	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	381	1	4467	2	N	-0-					-0-
*03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	287	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	15	-0-	-2295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	24	-0-	-2363	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	104	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	204	1	4555	2	N	-0-					-0-
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	244	1	4540	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	89	1	5059	2	Y	41					109
							45	9									
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5460	2	46	9	Y	42	100	1			51
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5923	2	47	9	Y	43					94
*02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5242	2	47	9	Y	43	101	1			36
*03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5774	2	43	9	Y	39					75
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					75

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	165	1	9354	2	Y	42					136
							46	9									
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10018	2	117	9	Y	106	186	1			56
01	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9710	2	53	9	Y	48					104
*02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9344	2	89	9	Y	81	174	1			11
*03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10254	2	113	9	Y	103					114
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					114

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11405	-0-	-475	-0-	197	1	11171	2	Y	34					92
							37	9									
12	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11996	2	40	9	Y	36	85	1			43
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11848	2	40	9	Y	36					79
02	11020	X	10757	-0-	-263	-0-	10715	2	42	9	Y	38	85	1			32
03	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	11689	2	43	9	Y	39					71
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					71

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	168	-0-	-13872	-0-	168	2			N	-0-					210
12	14384	X	522	-0-	-13862	-0-	522	1			N	-0-					210
01	13950	X	994	-0-	-12956	-0-	452	1	542	2	Y	-0-					210
*02	8845	X	851	-0-	-7994	-0-	139	1	712	2	Y	-0-					210
03	1054	X	280	-0-	-774	-0-	278	1	2	9	Y	2					212
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					212

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10091	-0-	-1189	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9526	-0-	-1758	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9032	-0-	-1942	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9227	-0-	-1039	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8731	-0-	-2243	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
*02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
*03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
*02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
*03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	7296	-0-	-2454	-0-	7296	2			N	-0-					8
12	10075	X	8058	-0-	-2017	-0-	8058	2			N	-0-					8
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			Y	-0-					8
*02	8033	X	7900	-0-	-133	-0-	7900	2			Y	-0-					8
03	8060	X	6435	-0-	-1625	-0-	6435	2			Y	-0-					8
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6729	2	75	9	N	68					221
12	6913	X	6799	-0-	-114	-0-	6746	2	53	9	N	48	168	1			101
01	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	6697	2	65	9	Y	59					160
*02	6583	X	6275	-0-	-308	-0-	6213	2	62	9	Y	56					216
03	7037	X	5968	-0-	-1069	-0-	142	1	5779	2	Y	43					259
							47	9									
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					259

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6143	-0-	-277	-0-	6143	2			N	-0-					66
12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7331	2	3	9	N	3					69
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	6059	2			Y	-0-					69
*02	6032	X	5367	-0-	-665	-0-	452	1	4915	2	Y	-0-					69
03	7347	X	4695	-0-	-2652	-0-	661	1	4034	2	Y	-0-					69
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	870	1	20339	2	N	-0-					43
12	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	899	1	17366	2	N	5					48
							6	9									
01	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	899	1	21159	2	Y	57					105
							63	9									
*02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	696	1	17349	2	Y	97					202
							107	9									
*03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18026	2	9	9	Y	8					210
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					210

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	216	1	4523	2	N	32	110	1			50
							35	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	223	1	4179	2	N	-0-					50
01	5239	X	2954	-0-	-2285	-0-	195	1	2759	2	N	-0-					50
02	4901	X	2118	-0-	-2783	-0-	133	1	1985	2	N	-0-					50
03	5239	X	2738	-0-	-2501	-0-	261	1	2337	2	N	127	110	1			67
							140	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					67

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8997	-0-	-273	-0-	389	1	8608	2	N	-0-					1
12	9579	X	8645	-0-	-934	-0-	403	1	8242	2	N	-0-	1	1			-0-
01	9579	X	8874	-0-	-705	-0-	402	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8404	-0-	-557	-0-	941	1	7463	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	1003	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	302	1	7112	2	N	-0-					67
12	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	320	1	6983	2	N	-0-					67
01	7750	X	5923	-0-	-1827	-0-	380	1	5523	2	Y	18					85
							20	9									
*02	7250	X	2214	-0-	-5036	-0-	355	1	1846	2	Y	12	59	1			38
							13	9									
03	7657	X	5519	-0-	-2138	-0-	274	1	5183	2	Y	56	60	1			34
							62	9									
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					34

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1526	-0-	-1534	-0-	854	1	654	2	N	16					165
							18	9									
12	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	883	1			N	-0-					165
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	3					168
*02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	7	152	1			23
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					23
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1047	-0-	-933	-0-	345	1	701	2	Y	1	108	1			25
							1	9									
12	2046	X	401	-0-	-1645	-0-	133	1	268	2	Y	-0-					25
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1894	2	73	9	Y	66					91
*02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	229	1	2122	2	Y	75	87	1			79
							83	9									
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3218	2	95	9	Y	86					165
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					165

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	663	1	4873	2	Y	6	33	1			14
							7	9									
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	629	1	5548	2	Y	47					61
							52	9									
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	474	1	6033	2	Y	30					91
							33	9									
*02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	694	1	7730	2	Y	7	72	1			26
							8	9									
*03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	726	1	9636	2	Y	-0-					26
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					26

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5439	-0-	-711	-0-	854	1	4585	2	N	-0-					35
12	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	875	1	4873	2	N	-0-					35
01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	883	1	5149	2	Y	23					58
							25	9									
*02	5684	X	5228	-0-	-456	-0-	826	1	4280	2	Y	111					169
							122	9									
03	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	883	1	4472	2	Y	1					170
							1	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					170

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	398	1	8318	2	N	145	130	1			20
							160	9									
12	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	413	1	8374	2	N	318	254	1			84
							350	9									
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	410	1	8866	2	N	77	128	1			33
							85	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	957	1	7648	2	N	286	129	1			190
							315	9									
*03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1020	1	7280	2	N	130	258	1			62
							143	9									
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8606	-0-	-454	-0-	366	1	8240	2	N	-0-					140
12	9362	X	8471	-0-	-891	-0-	351	1	8120	2	N	-0-					140
01	9362	X	8649	-0-	-713	-0-	167	1	8442	2	Y	36					176
							40	9									
*02	8758	X	5489	-0-	-3269	-0-	5461	2	28	9	Y	25	117	1			84
03	8897	X	3147	-0-	-5750	-0-	3031	2	116	9	Y	105	118	1			71
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					71

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5190	-0-	-2850	-0-	821	1	4369	2	N	-0-					209
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	877	1	7949	2	N	19					228
							21	9									
01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	736	1	10483	2	Y	49					277
							54	9									
*02	9367	X	9250	-0-	-117	-0-	9158	2	92	9	Y	84	169	1			192
03	10013	X	8739	-0-	-1274	-0-	8731	2	8	9	Y	7					199
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					199

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1044	1	7561	2	N	115					187
							127	9									
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	1079	1	12864	2	N	110					297
							121	9									
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	1079	1	11450	2	Y	70	169	1			198
							77	9									
*02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1009	1	9735	2	Y	5	173	1			30
							6	9									
*03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1079	1	7756	2	Y	100					130
							110	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					130

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	305	1	2001	2	Y	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	381	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	369	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	331	1	3114	2	Y	-0-					-0-
*03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	351	1	3044	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8645	-0-	-715	-0-	582	1	8016	2	Y	43	67	1			42
							47	9									
12	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	568	1	8519	2	Y	107					149
							118	9									
01	9858	X	9046	-0-	-812	-0-	590	1	8333	2	Y	112	136	1			125
							123	9									
02	9222	X	8159	-0-	-1063	-0-	544	1	7552	2	Y	57					182
							63	9									
03	9362	X	8624	-0-	-738	-0-	568	1	7984	2	Y	65	134	1			113
							72	9									
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	362 41	1 9	5933	2	Y	37	60	1			53
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	429 3	1 9	6370	2	Y	3					56
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	428 23	1 9	6436	2	Y	21	25	1			52
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	396 11	1 9	5852	2	Y	10					62
*03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	421 13	1 9	5957	2	Y	12	25	1			49
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					49

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12891	-0-	-1689	-0-	826 40	1 9	12025	2	N	36					244
12	15066	X	14229	-0-	-837	-0-	792 67	1 9	13370	2	N	61					305
01	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	754 91	1 9	14107	2	Y	83	181	1			207
*02	14094	X	13467	-0-	-627	-0-	716	1	12751	2	Y	-0-					207
03	14570	X	12707	-0-	-1863	-0-	734	1	11973	2	Y	-0-					207
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					207

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	184	1	9430	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	158	1	6710	2	N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	193	1	8158	2	N	-0-					-0-
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	173	1	7771	2	N	-0-					-0-
*03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	184	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	157	1	12270	2	N	-0-					1
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	156	1	12038	2	N	-0-					1
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	155	1	12087	2	N	-0-					1
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	150	1	11453	2	N	-0-					1
*03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	151	1	11686	2	N	-0-					1
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	11761	-0-	-2219	-0-	1212	1	10549	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	10746	-0-	-3700	-0-	1165	1	9581	2	N	-0-					-0-
01	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	1108	1	13982	2	N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1167	1	13201	2	N	-0-					-0-
*03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	1188	1	13468	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1104	-0-	-96	-0-	76	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	148	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5170	-0-	2070	2070	364	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2728	-0-	-172	1898	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3410	-0-	310	2208	294	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	888					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5512	-0-	-98	-0-	430	1	5082	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	433	1	5190	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	441	1	5322	2	Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	406	1	5182	2	Y	-0-					-0-
*03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	432	1	5469	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13560	2	107	9	N	97	189	1			60
12	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	13886	2	132	9	N	120					180
01	14043	X	13637	-0-	-406	-0-	13484	2	153	9	Y	139	187	1			132
*02	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13188	2	84	9	Y	76					208
03	14136	X	14031	-0-	-105	-0-	14031	2			Y	-0-					208
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					208

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12280	-0-	-1010	-0-	12280	2			Y	-0-					20
12	13733	X	12789	-0-	-944	-0-	12789	2			Y	-0-					20
01	13733	X	12691	-0-	-1042	-0-	12691	2			Y	-0-	12	1			8
02	12557	X	11841	-0-	-716	-0-	11841	2			Y	-0-					8
03	12896	X	12573	-0-	-323	-0-	12539	2	34	9	Y	31	19	1			20
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					20

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9016	-0-	-644	-0-	838	1	8124	2	N	49	189	1			66
							54	9									
12	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	883	1	8658	2	N	21					87
							23	9									
01	9982	X	9190	-0-	-792	-0-	883	1	8197	2	Y	100					187
							110	9									
*02	8874	X	8650	-0-	-224	-0-	793	1	7814	2	Y	39					226
							43	9									
03	9579	X	8864	-0-	-715	-0-	883	1	7981	2	Y	-0-					226
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					226

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9101	-0-	-139	-0-	9055	2	46	9	N	42					142
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9705	2	52	9	N	47	173	1			16
01	9858	X	9831	-0-	-27	-0-	9704	2	127	9	Y	115					131
*02	9222	X	9145	-0-	-77	-0-	8999	2	146	9	Y	133					264
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9109	2	68	9	Y	62	175	1			151
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					151

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	15903	-0-	-2007	-0-	15827	2	76	9	N	69	183	1			76
12	18507	X	15891	-0-	-2616	-0-	15804	2	87	9	N	79					155
01	18507	X	15182	-0-	-3325	-0-	15047	2	135	9	Y	123					278
*02	16472	X	14486	-0-	-1986	-0-	14408	2	78	9	Y	71	187	1			162
03	16833	X	15785	-0-	-1048	-0-	15691	2	94	9	Y	85					247
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	21	-0-	-4209	-0-	21	1			N	-0-					24
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					24
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	152	1	3909	2	Y	10					34
							11	9									
*02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	312	1	5908	2	Y	1	4	1			31
							1	9									
*03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	432	1	7429	2	Y	7	4	1			34
							8	9									
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					34

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	474	1	5318	2	N	-0-					55
12	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	495	1	11166	2	N	-0-					55
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	640	1	11840	2	Y	-0-					55
*02	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	632	1	10941	2	Y	-0-					55
*03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	654	1	9574	2	Y	-0-					55
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					55

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2031	-0-	-399	-0-	854	1	1171	2	N	5					143
							6	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	883	1	1405	2	N	-0-					143
01	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	883	1	1347	2	Y	-0-					143
*02	2494	X	2178	-0-	-316	-0-	806	1	1351	2	Y	19					162
							21	9									
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	883	1	1923	2	Y	-0-					162
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					162

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	209	1	5122	2	N	21	73	1			39
							23	9									
12	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	216	1	5093	2	N	-0-					39
01	5394	X	5115	-0-	-279	-0-	232	1	4883	2	N	-0-					39
02	5162	X	3948	-0-	-1214	-0-	199	1	3749	2	N	-0-					39
03	5518	X	4367	-0-	-1151	-0-	509	1	3766	2	N	84	73	1			50
							92	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					50

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9133	-0-	-437	-0-	9133	2			N	-0-					55
12	9889	X	9173	-0-	-716	-0-	9173	2			N	-0-					55
01	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	8925	2	112	9	Y	102					157
*02	9077	X	8908	-0-	-169	-0-	8775	2	133	9	Y	121					278
*03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10438	2	88	9	Y	80	188	1			170
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	382	-0-	-668	-0-	382	2			N	-0-					90
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-					90
01	1085	X	752	-0-	-333	-0-	81	1	604	2	Y	61					151
							67	9									
*02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					151
03	1085	X	556	-0-	-529	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					151
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					151

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3478	-0-	-2552	-0-	488	1	2990	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	4023	-0-	-2208	-0-	476	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	4089	-0-	-2142	-0-	484	1	3605	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4002	-0-	-232	-0-	467	1	3535	2	Y	-0-					-0-
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	486	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9164	2	45	9	N	41					356
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9221	2	33	9	N	30					386
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8970	2	19	9	Y	17	169	1			234
*02	8903	X	8204	-0-	-699	-0-	8161	2	43	9	Y	39					273
03	9517	X	7639	-0-	-1878	-0-	85	1	7524	2	Y	27					300
							30	9									
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					300

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8184	-0-	-1836	-0-	8184	2			N	-0-					366
12	10354	X	9994	-0-	-360	-0-	9994	2			N	-0-					366
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10711	2	23	9	Y	21					387
*02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9904	2	20	9	Y	18					405
*03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10821	2	12	9	Y	11					416
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					416

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6908	-0-	-562	-0-	531	1	6365	2	N	11	41	1			46
							12	9									
12	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	549	1	6782	2	N	33	40	1			39
							36	9									
01	7905	X	7336	-0-	-569	-0-	540	1	6772	2	N	22					61
							24	9									
02	7395	X	6623	-0-	-772	-0-	487	1	6121	2	N	14					75
							15	9									
03	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	520	1	6512	2	N	17	40	1			52
							19	9									
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	555	1	6769	2	N	11	41	1			46
							12	9									
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	573	1	6945	2	N	33	40	1			39
							36	9									
01	8618	X	7583	-0-	-1035	-0-	564	1	6996	2	N	21					60
							23	9									
02	8062	X	7186	-0-	-876	-0-	507	1	6664	2	N	14					74
							15	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	542	1	6832	2	N	19	41	1			52
							21	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					52

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7776	-0-	-1164	-0-	190	1	7586	2	N	-0-					1
12	8959	X	7266	-0-	-1693	-0-	186	1	7080	2	N	-0-					1
01	8618	X	7871	-0-	-747	-0-	244	1	7627	2	N	-0-					1
02	7830	X	7250	-0-	-580	-0-	257	1	6993	2	N	-0-					1
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	304	1	7376	2	N	-0-					1
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	3982	2	4	9	Y	4					93
12	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4236	2	23	9	Y	21	81	1			33
01	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	4088	2	34	9	Y	31					64
02	4089	X	3511	-0-	-578	-0-	3481	2	30	9	Y	27	55	1			36
03	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3497	2	11	9	Y	10					46
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					46

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	228	1	8700	2	N	-0-					1
12	10447	X	10118	-0-	-329	-0-	280	1	9838	2	N	-0-					1
01	10447	X	9316	-0-	-1131	-0-	302	1	9014	2	N	-0-					1
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	318	1	8829	2	N	-0-					1
03	10106	X	9456	-0-	-650	-0-	323	1	9133	2	N	-0-					1
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	8237	2			N	-0-					127
12	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	8596	2	3	9	N	3					130
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					130
*02	8120	X	8084	-0-	-36	-0-	8084	2			Y	-0-					130
03	8587	X	8205	-0-	-382	-0-	8170	2	35	9	Y	32					162
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					162

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	18179	-0-	-601	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18638	-0-	-768	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17832	-0-	-1574	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16954	-0-	-1200	-0-	167	1	16787	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	17760	-0-	-1212	-0-	173	1	17587	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9514	-0-	-776	-0-	9506	2	8	9	Y	7					102
12	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9908	2	47	9	Y	43	94	1			51
01	DLQ G-10		9318	-0-	9318	19273	9251	2	67	9	Y	61					112
02	DLQ G-10		8775	-0-	8775	28048	8717	2	58	9	Y	53	109	1			56
03	DLQ G-10		8940	-0-	8940	36988	8917	2	23	9	Y	21					77
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36988					Y	NO RPT					77

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	14326	-0-	-2594	-0-	678	1	13648	2	Y	-0-					-0-
12	17484	X	12343	-0-	-5141	-0-	770	1	11573	2	Y	-0-					-0-
01	17019	X	14510	-0-	-2509	-0-	782	1	13728	2	Y	-0-					-0-
02	15080	X	13447	-0-	-1633	-0-	652	1	12795	2	Y	-0-					-0-
03	16120	X	13093	-0-	-3027	-0-	693	1	12400	2	Y	-0-					-0-
04	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	5752	-0-	-2378	-0-	515	1	5237	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	3904	-0-	-4497	-0-	407	1	3497	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	363	1	6848	2	Y	-0-					-0-
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	402	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10477	-0-	-173	-0-	10474	2	3	9	N	3					245
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11427	2	70	9	N	64					309
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11566	2	19	9	Y	17					326
*02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10777	2	28	9	Y	25					351
03	11005	X	9052	-0-	-1953	-0-	9022	2	30	9	Y	27					378
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					378

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11258	-0-	-1552	-0-	396	1	10862	2	N	-0-					1
12	12679	X	10727	-0-	-1952	-0-	388	1	10339	2	N	-0-					1
01	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	490	1	10767	2	N	-0-					1
02	11049	X	10317	-0-	-732	-0-	458	1	9859	2	N	-0-					1
03	11625	X	10216	-0-	-1409	-0-	525	1	9691	2	N	-0-					1
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	722	1	5466	2	Y	25	75	1			149
							28	9									
12	7285	X	5975	-0-	-1310	-0-	793	1	5159	2	Y	21					170
							23	9									
01	7285	X	5553	-0-	-1732	-0-	890	1	4646	2	Y	15					185
							17	9									
02	6728	X	5592	-0-	-1136	-0-	904	1	4673	2	Y	14	64	1			135
							15	9									
03	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	831	1	4880	2	Y	15					150
							17	9									
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	655	1	4489	2	Y	25	46	1			97
							28	9									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	720	1	4978	2	Y	21					118
							23	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	699	1	4850	2	Y	20					138
							22	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	640	1	4201	2	Y	-0-	45	1			93
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	610	1	4765	2	Y	4					97
							4	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					97

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

*11	9960	X	9822	-0-	-138	-0-	9752	2	70	9	Y	64	31	1			55
*12	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	8756	2	80	9	Y	73	40	1			88
*01	10230	X	8135	-0-	-2095	-0-	8070	2	65	9	Y	59	84	1			63
*02	9570	X	7643	-0-	-1927	-0-	7600	2	43	9	Y	39	36	1			66
03	10230	X	9160	-0-	-1070	-0-	9109	2	51	9	Y	46	68	1			44
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					44

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

*11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9261	2	35	9	Y	32	19	1			32
*12	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	8126	2	40	9	Y	36	22	1			46
*01	11501	X	7677	-0-	-3824	-0-	7645	2	32	9	Y	29	43	1			32
*02	10759	X	7165	-0-	-3594	-0-	7144	2	21	9	Y	19	18	1			33
03	10199	X	7417	-0-	-2782	-0-	7392	2	25	9	Y	23	34	1			22
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					22

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

11	9180	X	7952	-0-	-1228	-0-	7952	2			Y	-0-	41	1			44
12	9486	X	8251	-0-	-1235	-0-	8251	2			Y	-0-	21	1			23
*01	11346	X	8921	-0-	-2425	-0-	8848	2	73	9	Y	66	29	1			60
*02	10614	X	7457	-0-	-3157	-0-	7371	2	86	9	Y	78	41	1			97
03	9114	X	8113	-0-	-1001	-0-	8012	2	101	9	Y	92	111	1			78
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					78

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

*11	10260	X	7013	-0-	-3247	-0-	6907	2	106	9	Y	96	59	1			97
*12	9424	X	8606	-0-	-818	-0-	8485	2	121	9	Y	110	67	1			140
*01	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8103	2	87	9	Y	79	130	1			89
*02	8758	X	7404	-0-	-1354	-0-	7350	2	54	9	Y	49	50	1			88
03	8649	X	8019	-0-	-630	-0-	7956	2	63	9	Y	57	89	1			56
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					56

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

*11	9150	X	9087	-0-	-63	-0-	9017	2	70	9	Y	64	39	1			64
*12	8866	X	7850	-0-	-1016	-0-	7770	2	80	9	Y	73	44	1			93
*01	9393	X	7562	-0-	-1831	-0-	7498	2	64	9	Y	58	87	1			64
*02	8816	X	7170	-0-	-1646	-0-	7127	2	43	9	Y	39	37	1			66
03	9424	X	8931	-0-	-493	-0-	8880	2	51	9	Y	46	68	1			44
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1752	-0-	-1248	4549	162	1	1590	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2259	-0-	-841	3708	128	1	2131	2	Y	-0-					34
01	3100	N	2128	-0-	-972	2736	125	1	2003	2	Y	-0-					34
02	2900	N	1374	-0-	-1526	1210	79	1	1295	2	Y	-0-					34
*03	2492	N	1282	-0-	-1210	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-					34
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13330	-0-	-770	-0-	880	1	12450	2	Y	-0-					13
12	14570	X	13504	-0-	-1066	-0-	940	1	12564	2	Y	-0-					13
01	14570	X	13210	-0-	-1360	-0-	918	1	12292	2	Y	-0-					13
02	13456	X	12149	-0-	-1307	-0-	850	1	11299	2	Y	-0-					13
03	13857	X	11502	-0-	-2355	-0-	935	1	10567	2	Y	-0-					13
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10554	-0-	-936	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10602	-0-	-1023	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9896	-0-	-1357	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9912	-0-	-528	-0-	99	1	9813	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	107	1	9669	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			Y	-0-					93
12	4495	X	479	-0-	-4016	-0-	50	1	415	2	Y	13					106
							14	9									
01	4495	X	4	-0-	-4491	-0-	3	2	1	9	Y	1	52	1			55
02	4205	X	5	-0-	-4200	-0-	5	2			Y	-0-					55
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	26					81
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					81

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	16060	-0-	-920	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16365	-0-	-778	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15941	-0-	-1171	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15285	-0-	-636	-0-	150	1	15135	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	15966	-0-	-712	-0-	160	1	15806	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	14363	-0-	-877	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14876	-0-	-531	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14129	-0-	-1154	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13129	-0-	-1081	-0-	134	1	12995	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	13851	-0-	-1122	-0-	144	1	13707	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	397	1	5407	2	N	-0-			1
12	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	317	1	5438	2	N	-0-			1
01	7347	X	4675	-0-	-2672	-0-	324	1	4351	2	N	-0-			1
02	6873	X	3475	-0-	-3398	-0-	274	1	3201	2	N	-0-			1
03	6014	X	3881	-0-	-2133	-0-	319	1	3562	2	N	-0-			1
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	295	1	5953	2	N	-0-			-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	308	1	6445	2	N	-0-			-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	392	1	6262	2	N	-0-			-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	420	1	5779	2	N	-0-			-0-
*03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	472	1	5882	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	349	1	8469	2	Y	-0-			-0-
12	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	343	1	8195	2	Y	-0-			-0-
01	9517	X	8915	-0-	-602	-0-	322	1	8593	2	Y	-0-			-0-
02	8700	X	8237	-0-	-463	-0-	264	1	7973	2	Y	-0-			-0-
03	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	306	1	8428	2	Y	-0-			-0-
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7430	-0-	-340	-0-	313	1	7117	2	Y	-0-			-0-
12	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	306	1	7224	2	Y	-0-			-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	284	1	7572	2	Y	-0-			-0-
02	7511	X	7001	-0-	-510	-0-	224	1	6777	2	Y	-0-			-0-
03	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	264	1	7263	2	Y	-0-			-0-
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	13069	-0-	-551	-0-	346 18	1 9	12705	2	N	16			352
12	14074	X	11843	-0-	-2231	-0-	357 24	1 9	11462	2	N	22			374
01	12121	X	11419	-0-	-702	-0-	358 18	1 9	11043	2	N	16			390
02	12644	X	9728	-0-	-2916	-0-	335 8	1 9	9385	2	N	7			397
03	13516	X	10099	-0-	-3417	-0-	357 10	1 9	9732	2	N	9			406
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT			406

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	5045	-0-	-2935	-0-	334	1	4694	2	N	15					239
							17	9									
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	344	1	8054	2	N	64					303
							70	9									
01	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	345	1	7177	2	N	-0-					303
02	7714	X	6650	-0-	-1064	-0-	323	1	6327	2	N	-0-					303
03	8246	X	7002	-0-	-1244	-0-	344	1	6658	2	N	-0-					303
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					303

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

11	5400	X	4318	-0-	-1082	-0-	415	1	3903	2	Y	-0-					27
12	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	480	1	4347	2	Y	-0-					27
01	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	487	1	4710	2	Y	-0-					27
02	5220	X	4214	-0-	-1006	-0-	411	1	3803	2	Y	-0-					27
03	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	466	1	4132	2	Y	61	54	1			34
							67	9									
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					34

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

11	9750	X	8927	-0-	-823	-0-	442	1	8485	2	Y	-0-					34
12	10075	X	8788	-0-	-1287	-0-	448	1	8340	2	Y	-0-					34
01	10075	X	8853	-0-	-1222	-0-	443	1	8410	2	Y	-0-					34
02	9425	X	7651	-0-	-1774	-0-	419	1	7232	2	Y	-0-					34
03	9331	X	8336	-0-	-995	-0-	444	1	7805	2	Y	79	69	1			44
							87	9									
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					44

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

11	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	1			Y	-0-					28
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			Y	-0-					28
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					28
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					28
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	755	1	69	9	Y	63	56	1			35
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					35

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

11	5070	X	4033	-0-	-1037	-0-	406	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3384	-0-	-1855	-0-	376	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	409	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	281	1	6461	2	N	-0-					-0-
*03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	244	1	6744	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

11	19440	X	1717	-0-	-17723	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
03	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	120	-0-	-3900	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	316	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	326	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	323	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4031	-0-	-261	-0-	293	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3794	-0-	-887	-0-	314	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4407	-0-	-1443	-0-	424	1	3916	2	N	61	151	1			135
							67	9									
12	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	438	1	4440	2	N	163	167	1			131
							179	9									
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	436	1	5290	2	N	118					249
							130	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	400	1	4778	2	N	123	183	1			189
							135	9									
*03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	428	1	5601	2	N	118	181	1			126
							130	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					126

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20340	X	20303	-0-	-37	-0-	20303	2			N	-0-					108
12	21018	X	20148	-0-	-870	-0-	20147	2	1	9	N	1					109
01	21018	X	20099	-0-	-919	-0-	20099	2			N	-0-					109
02	19662	X	18460	-0-	-1202	-0-	18460	2			N	-0-					109
03	21018	X	19806	-0-	-1212	-0-	19806	2			N	-0-					109
04	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT					109

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	245	1	3239	2	N	-0-	3	1			4
12	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	254	1	3343	2	N	-0-	1	1			3
01	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					3
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	238	1	3040	2	N	-0-					3
03	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	254	1	2854	2	N	-0-					3
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	620	1	8872	2	Y	-0-					9
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	723	1	9743	2	Y	-0-					9
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	Y	-0-					9
02	9425	X	9218	-0-	-207	-0-	657	1	8561	2	Y	-0-					9
03	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	710	1	9140	2	Y	-0-					9
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9174	-0-	-486	-0-	644	1	8530	2	Y	-0-					45
12	9982	X	9736	-0-	-246	-0-	656	1	9080	2	Y	-0-					45
01	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	664	1	8690	2	Y	-0-					45
02	9570	X	9381	-0-	-189	-0-	631	1	8750	2	Y	-0-					45
*03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	699	1	9436	2	Y	-0-					45
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5737	-0-	-923	-0-	417	1	5320	2	Y	-0-	24	1			11
12	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	443	1	5647	2	Y	-0-	7	1			4
01	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	428	1	5050	2	Y	26					30
							29	9									
02	5742	X	4252	-0-	-1490	-0-	409	1	3817	2	Y	24	20	1			34
							26	9									
03	6138	X	3898	-0-	-2240	-0-	437	1	3427	2	Y	31	34	1			31
							34	9									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					31

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8246	2	76	9	Y	69	76	1			76
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8602	2	154	9	Y	140	124	1			92
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8528	2	90	9	Y	82					174
*02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8002	2	44	9	Y	40	116	1			98
*03	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8742	2	58	9	Y	53	88	1			63
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					63

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	81	1	7401	2	N	-0-					63
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	82	1	7493	2	N	-0-					63
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	86	1	7435	2	N	-0-					63
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	2	N	15					78
							17	9									
*03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	83	1	7257	2	N	-0-					78
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					78

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5372	-0-	-2158	-0-	773	1	4586	2	Y	12	59	1			114
							13	9									
12	7781	X	6835	-0-	-946	-0-	844	1	5978	2	Y	12					126
							13	9									
01	7812	X	6412	-0-	-1400	-0-	779	1	5608	2	Y	23					149
							25	9									
02	7308	X	6300	-0-	-1008	-0-	644	1	5606	2	Y	45	60	1			134
							50	9									
03	7099	X	6175	-0-	-924	-0-	706	1	5433	2	Y	33					167
							36	9									
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					167

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11684	-0-	-916	-0-	11684	2			Y	-0-					6
12	13020	X	12377	-0-	-643	-0-	12377	2			Y	-0-					6
01	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	12186	2			Y	-0-					6
02	11919	X	11809	-0-	-110	-0-	11809	2			Y	-0-					6
03	12617	X	12564	-0-	-53	-0-	12564	2			Y	-0-					6
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9203	-0-	-247	-0-	9116	2	87	9	N	79	188	1			205
12	9548	X	9197	-0-	-351	-0-	9117	2	80	9	N	73					278
01	9455	X	9209	-0-	-246	-0-	9130	2	79	9	Y	72					350
*02	8903	X	8444	-0-	-459	-0-	8386	2	58	9	Y	53	187	1			216
03	9517	X	8926	-0-	-591	-0-	8858	2	68	9	Y	62					278
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					278

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	14249	-0-	-661	-0-	14038	2	211	9	N	192	183	1			236
12	14911	X	14600	-0-	-311	-0-	14391	2	209	9	N	190	190	1			236
01	14942	X	12226	-0-	-2716	-0-	12097	2	129	9	Y	117					353
*02	13978	X	13053	-0-	-925	-0-	12928	2	125	9	Y	114	184	1			283
03	14942	X	13626	-0-	-1316	-0-	13446	2	180	9	Y	164	183	1			264
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					264

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10730	-0-	-1330	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11434	-0-	-1028	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	10290	-0-	-179	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	10670	-0-	-1630	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	10800	-0-	-1910	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10703	-0-	-2007	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9465	-0-	-1990	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10558	-0-	-974	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	12927	-0-	-2433	-0-	133	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13631	-0-	-1311	-0-	141	1	13490	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	12997	-0-	-1914	-0-	143	1	12854	2	N	-0-					-0-
02	13949	X	11994	-0-	-1955	-0-	134	1	11860	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	143	1	12358	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1850	-0-	-430	-0-	1849	2	1	9	Y	1					4
12	2015	X	1892	-0-	-123	-0-	1880	2	12	9	Y	11	7	1			8
01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1811	2	13	9	Y	12					20
02	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1523	2	12	9	Y	11	22	1			9
03	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1443	2	4	9	Y	4					13
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6231	-0-	-1059	-0-	854	1	5336	2	N	37					217
							41	9									
12	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	826	1	9053	2	N	75					292
							83	9									
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10878	2	6	9	Y	5	173	1			124
*02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			Y	-0-					124
*03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12518	2	97	9	Y	88					212
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					212

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	13607	-0-	-1183	-0-	13607	2			Y	-0-					9
12	15283	X	14461	-0-	-822	-0-	14461	2			Y	-0-					9
01	15190	X	14504	-0-	-686	-0-	14504	2			Y	-0-					9
02	13891	X	13208	-0-	-683	-0-	13208	2			Y	-0-					9
*03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			Y	-0-					9
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			Y	-0-					6
12	15903	X	15313	-0-	-590	-0-	15313	2			Y	-0-					6
01	15779	X	14966	-0-	-813	-0-	14966	2			Y	-0-					6
02	14761	X	12877	-0-	-1884	-0-	12877	2			Y	-0-					6
03	15779	X	12564	-0-	-3215	-0-	12564	2			Y	-0-					6
04	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9554	-0-	-406	-0-	9449	2	105	9	N	95					236
12	10230	X	9665	-0-	-565	-0-	9574	2	91	9	N	83	189	1			130
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10890	2	98	9	Y	89					219
*02	9280	X	9169	-0-	-111	-0-	9102	2	67	9	Y	61	187	1			93
03	9920	X	9693	-0-	-227	-0-	9604	2	89	9	Y	81					174
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					174

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	332	1	4386	2	Y	-0-					7
12	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	351	1	5110	2	Y	3					10
							3	9									
01	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	355	1	4780	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
02	5046	X	4633	-0-	-413	-0-	336	1	4284	2	Y	12					23
							13	9									
03	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	341	1	4773	2	Y	-0-					23
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7295	-0-	-205	-0-	514	1	6781	2	Y	-0-					12
12	7750	X	7621	-0-	-129	-0-	544	1	7073	2	Y	4					16
							4	9									
01	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	518	1	6860	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	7250	X	6475	-0-	-775	-0-	474	1	5980	2	Y	19					38
							21	9									
03	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	485	1	6718	2	Y	1					39
							1	9									
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					39

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6605	-0-	-565	-0-	443	1	6162	2	Y	-0-					10
12	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	468	1	6402	2	Y	4					14
							4	9									
01	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	450	1	6116	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	6496	X	5877	-0-	-619	-0-	415	1	5443	2	Y	17					33
							19	9									
03	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	450	1	5861	2	Y	1					34
							1	9									
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					34

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7310	-0-	-1180	-0-	500	1	6810	2	Y	-0-					10
12	8773	X	5600	-0-	-3173	-0-	433	1	5163	2	Y	4					14
							4	9									
01	8556	X	8066	-0-	-490	-0-	488	1	7549	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	8004	X	7276	-0-	-728	-0-	514	1	6743	2	Y	17					33
							19	9									
03	8184	X	7499	-0-	-685	-0-	522	1	6976	2	Y	1					34
							1	9									
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					34

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9458	-0-	-652	-0-	9449	2	9	9	N	8					368
12	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	9934	2	22	9	N	20					388
01	10292	X	9467	-0-	-825	-0-	9445	2	22	9	N	20	180	1			228
02	9367	X	8638	-0-	-729	-0-	8614	2	24	9	N	22					250
03	9951	X	9454	-0-	-497	-0-	9424	2	30	9	N	27					277
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					277

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	901	-0-	-7199	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	678	1	7231	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	717	1	7746	2	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8801	-0-	-127	-0-	677	1	8124	2	Y	-0-					-0-
02	7801	X	7278	-0-	-523	-0-	541	1	6737	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8280	-0-	-183	-0-	636	1	7644	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

11	12840	X	11711	-0-	-1129	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12038	-0-	-1230	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11826	-0-	-1442	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11154	-0-	-707	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11690	-0-	-431	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13604	2	20	9	Y	18	9	1			37
12	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13438	2	122	9	Y	111	68	1			80
01	13919	X	13333	-0-	-586	-0-	13213	2	120	9	Y	109	72	1			117
02	13166	X	11245	-0-	-1921	-0-	11197	2	48	9	Y	44	119	1			42
03	14074	X	10474	-0-	-3600	-0-	10474	2			Y	-0-	18	1			24
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					24

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

11	2720	N	1567	-0-	-1153	-0-	1567	2			Y	-0-					13
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					13
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13
02	1276	N	300	-0-	-976	-0-	300	2			Y	-0-					13
03	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	2			Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

11	9810	X	8969	-0-	-841	-0-	524	1	8323	2	Y	111	17	1			141
							122	9									
12	10137	X	9150	-0-	-987	-0-	618	1	8532	2	Y	-0-	79	1			62
01	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	569	1	7596	2	Y	19	13	1			68
							21	9									
02	8845	X	8438	-0-	-407	-0-	507	1	7883	2	Y	44	56	1			56
							48	9									
03	9269	X	8415	-0-	-854	-0-	8404	2	11	9	Y	10	15	1			51
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					51

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

11	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15431	2	55	9	Y	50	145	1			222
12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17885	2	14	9	Y	13	141	1			94
01	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	18527	2			Y	-0-	24	1			70
*02	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14600	2	91	9	Y	83	65	1			88
*03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15615	2	122	9	Y	111	86	1			113
04	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	6203	2	76	9	Y	69	76	1			76
12	6572	X	6475	-0-	-97	-0-	6466	2	9	9	Y	8	52	1			32
01	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6509	2	39	9	Y	35					67
02	6148	X	6020	-0-	-128	-0-	5980	2	40	9	Y	36	45	1			58
*03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6570	2	53	9	Y	48	57	1			49
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					49

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	19793	-0-	-1177	-0-	19686	2	107	9	N	97	191	1			271
12	21328	X	20009	-0-	-1319	-0-	19906	2	103	9	N	94					365
01	21173	X	19479	-0-	-1694	-0-	19381	2	98	9	N	89	180	1			274
02	19343	X	17103	-0-	-2240	-0-	17013	2	90	9	N	82					356
03	20460	X	19138	-0-	-1322	-0-	19053	2	85	9	N	77					433
04	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					N	NO RPT					433

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12009	-0-	-741	-0-	11976	2	33	9	N	30					333
12	12958	X	12247	-0-	-711	-0-	12211	2	36	9	N	33					366
01	12772	X	12485	-0-	-287	-0-	12445	2	40	9	N	36					402
02	11948	X	11514	-0-	-434	-0-	11470	2	44	9	N	40	186	1			256
03	12772	X	12149	-0-	-623	-0-	12106	2	43	9	N	39					295
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					295

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8799	-0-	-321	-0-	465	1	8334	2	N	-0-					-0-
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	451	1	9522	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	502	1	8595	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8445	-0-	-168	-0-	435	1	8010	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	451	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9993	-0-	-627	-0-	532	1	9461	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10594	-0-	-194	-0-	516	1	10078	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10747	-0-	-41	-0-	567	1	10180	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9367	-0-	-638	-0-	499	1	8868	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	540	1	9605	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	17083	-0-	-2327	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	17607	-0-	-2078	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17390	-0-	-1551	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	15735	-0-	-1694	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16592	-0-	-1233	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	9929	-0-	-1651	-0-	515	1	9414	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	545	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9860	-0-	-2013	-0-	528	1	9332	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10907	-0-	-200	-0-	538	1	10369	2	N	-0-					-0-
*03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	571	1	10359	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	19503	-0-	-1647	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20257	-0-	-1598	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19829	-0-	-1468	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18253	-0-	-974	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18911	-0-	-1332	-0-	18911	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	869	1	5947	2	N	-0-					157
12	7037	X	6843	-0-	-194	-0-	763	1	6047	2	N	30					187
							33	9									
01	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	752	1	5725	2	N	36					223
							40	9									
02	6873	X	5985	-0-	-888	-0-	731	1	5206	2	N	44					267
							48	9									
03	7099	X	6397	-0-	-702	-0-	972	1	5415	2	N	9					276
							10	9									
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					276

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8616	-0-	-1014	-0-	126	1	8490	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	124	1	8820	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8799	-0-	-1152	-0-	123	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7333	-0-	-990	-0-	116	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	125	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11114	-0-	-886	-0-	11114	2			Y	-0-					30
12	12400	X	12037	-0-	-363	-0-	12037	2			Y	-0-					30
01	12400	X	11049	-0-	-1351	-0-	11049	2			Y	-0-					30
02	10730	X	7560	-0-	-3170	-0-	7560	2			Y	-0-					30
03	12028	X	9621	-0-	-2407	-0-	9621	2			Y	-0-					30
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
01	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	290	N	8	-0-	-282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18706	-0-	-1484	-0-	18661	2	45	9	Y	41	100	1			167
12	20863	X	19173	-0-	-1690	-0-	19173	2			Y	-0-	122	1			45
01	20863	X	18609	-0-	-2254	-0-	18609	2			Y	-0-	21	1			24
02	19343	X	17323	-0-	-2020	-0-	17206	2	117	9	Y	106	24	1			106
03	20181	X	17897	-0-	-2284	-0-	17855	2	42	9	Y	38	58	1			86
04	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					86

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	15390	-0-	-930	-0-	15382	2	8	9	Y	7	15	1			25
12	16864	X	16609	-0-	-255	-0-	16609	2			Y	-0-	18	1			7
01	16802	X	16548	-0-	-254	-0-	16548	2			Y	-0-	3	1			4
02	15718	X	15078	-0-	-640	-0-	15074	2	4	9	Y	4	2	1			6
03	16616	X	15967	-0-	-649	-0-	15939	2	28	9	Y	25	6	1			25
04	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					25

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	16883	-0-	-157	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15625	-0-	-1642	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15424	-0-	-851	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	14331	-0-	-1996	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14830	-0-	-2623	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	15041	-0-	-2929	-0-	15024	2	17	9	N	15					58
12	18569	X	16999	-0-	-1570	-0-	16955	2	44	9	N	40					98
01	18414	X	17605	-0-	-809	-0-	17577	2	28	9	Y	25					123
*02	16646	X	16485	-0-	-161	-0-	16449	2	36	9	Y	33					156
03	17794	X	16381	-0-	-1413	-0-	16341	2	40	9	Y	36	172	1			20
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					20

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	9153	-0-	-2637	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9998	-0-	-1457	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12134	-0-	-638	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10383	-0-	-95	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9141	-0-	-1337	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8025	-0-	-1922	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	14332	-0-	-2438	-0-	14296	2	36	9	N	33					65
12	16802	X	16130	-0-	-672	-0-	16085	2	45	9	N	41					106
01	16926	X	16757	-0-	-169	-0-	16732	2	25	9	Y	23					129
*02	15834	X	15413	-0-	-421	-0-	15379	2	34	9	Y	31					160
03	16678	X	16361	-0-	-317	-0-	16321	2	40	9	Y	36	183	1			13
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8935	-0-	-1865	-0-	8866	2	69	9	N	63					354
12	10695	X	9387	-0-	-1308	-0-	9322	2	65	9	N	59					413
01	10323	X	9991	-0-	-332	-0-	9918	2	73	9	Y	66					479
*02	9396	X	9050	-0-	-346	-0-	9003	2	47	9	Y	43	186	1			336
03	10044	X	9878	-0-	-166	-0-	142	1	9675	2	Y	55					391
							61	9									
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					391

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	6219	-0-	-5151	-0-	295	1	5898	2	N	24					332
							26	9									
12	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	305	1	8722	2	N	22					354
							24	9									
01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	262	1	11479	2	Y	44					398
							48	9									
*02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	10776	2	Y	33					431
							36	9									
*03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	249	1	10459	2	Y	39	187	1			283
							43	9									
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					283

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	6262	-0-	-2648	-0-	213	1	6006	2	N	39					305
							43	9									
12	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	220	1	7633	2	N	36					341
							40	9									
01	8773	X	7166	-0-	-1607	-0-	199	1	6927	2	Y	36	184	1			193
							40	9									
*02	8207	X	7526	-0-	-681	-0-	175	1	7331	2	Y	18					211
							20	9									
03	8773	X	7673	-0-	-1100	-0-	185	1	7454	2	Y	31					242
							34	9									
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					242

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	92	1	4937	2	N	31	179	1			160
							34	9									
12	5766	X	5488	-0-	-278	-0-	95	1	5369	2	N	22					182
							24	9									
01	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	112	1	5448	2	Y	22					204
							24	9									
*02	5162	X	5123	-0-	-39	-0-	113	1	4977	2	Y	30					234
							33	9									
03	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	115	1	5001	2	Y	19					253
							21	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16290	X	14677	-0-	-1613	-0-	304	1	14315	2	N	53	133	1			258
							58	9									
*12	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	15693	2	N	77					335
							85	9									
*01	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	327	1	15640	2	Y	101	180	1			256
							111	9									
*02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	312	1	14254	2	Y	93					349
							102	9									
*03	16089	X	15076	-0-	-1013	-0-	331	1	14700	2	Y	41					390
							45	9									
04	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					390

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20041	2	111	9	Y	101	29	1			137
12	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	20214	2	109	9	Y	99	124	1			112
01	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20270	2	122	9	Y	111	81	1			142
*02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19364	2	63	9	Y	57	78	1			121
*03	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	20290	2	75	9	Y	68	70	1			119
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					119

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

11	20400	X	18377	-0-	-2023	-0-	752	1	17602	2	Y	21	9	1			96
							23	9									
12	21080	X	18580	-0-	-2500	-0-	701	1	17758	2	Y	110	70	1			136
							121	9									
01	21080	X	18128	-0-	-2952	-0-	751	1	17257	2	Y	109	72	1			173
							120	9									
02	19140	X	17737	-0-	-1403	-0-	708	1	16964	2	Y	59	124	1			108
							65	9									
03	19437	X	18759	-0-	-678	-0-	780	1	17902	2	Y	70	64	1			114
							77	9									
04	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					114

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

11	18270	X	12851	-0-	-5419	-0-	12826	2	25	9	N	23					140
12	18228	X	14643	-0-	-3585	-0-	14590	2	53	9	N	48					188
01	17484	X	15739	-0-	-1745	-0-	15696	2	43	9	Y	39					227
*02	16037	X	14454	-0-	-1583	-0-	14430	2	24	9	Y	22	164	1			85
*03	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16209	2	47	9	Y	43					128
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					128

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

11	14940	X	12378	-0-	-2562	-0-	626	1	11723	2	N	26					140
							29	9									
12	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	1079	1	15367	2	N	9					149
							10	9									
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	1079	1	14851	2	Y	34					183
							37	9									
*02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	924	1	12892	2	Y	33	184	1			32
							36	9									
03	15438	X	10977	-0-	-4461	-0-	234	1	10715	2	Y	25					57
							28	9									
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8626	-0-	-104	-0-	441	1	8185	2	Y	-0-					2
12	9021	X	8767	-0-	-254	-0-	480	1	8287	2	Y	-0-					2
01	9052	X	7783	-0-	-1269	-0-	448	1	7335	2	Y	-0-					2
02	8468	X	6287	-0-	-2181	-0-	239	1	6048	2	Y	-0-					2
03	8928	X	7298	-0-	-1630	-0-	236	1	7062	2	Y	-0-					2
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10260	2			Y	-0-					13
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			Y	-0-					13
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					13
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			Y	-0-					13
*03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			Y	-0-					13
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7775	-0-	-475	-0-	411	1	7364	2	Y	-0-					2
12	8525	X	7064	-0-	-1461	-0-	403	1	6661	2	Y	-0-					2
01	8525	X	6640	-0-	-1885	-0-	356	1	6284	2	Y	-0-					2
02	7714	X	3537	-0-	-4177	-0-	133	1	3404	2	Y	-0-					2
03	8029	X	5385	-0-	-2644	-0-	136	1	5249	2	Y	-0-					2
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18114	2	75	9	Y	68	28	1			104
12	18352	X	18078	-0-	-274	-0-	17969	2	109	9	Y	99	100	1			103
01	18352	X	17016	-0-	-1336	-0-	16894	2	122	9	Y	111	77	1			137
*02	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19107	2	26	9	Y	24	76	1			85
03	18352	X	15645	-0-	-2707	-0-	15599	2	46	9	Y	42	48	1			79
04	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT					79

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	13143	-0-	-567	-0-	13112	2	31	9	N	28					331
12	13826	X	13561	-0-	-265	-0-	13519	2	42	9	N	38					369
01	13671	X	13378	-0-	-293	-0-	13338	2	40	9	N	36	181	1			224
02	12789	X	12228	-0-	-561	-0-	12180	2	48	9	N	44					268
03	13671	X	12809	-0-	-862	-0-	12767	2	42	9	N	38					306
04	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					306

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11492	-0-	-688	-0-	11473	2	19	9	N	17					252
12	12121	X	10922	-0-	-1199	-0-	10904	2	18	9	N	16					268
01	12121	X	10031	-0-	-2090	-0-	10012	2	19	9	N	17					285
02	11339	X	10879	-0-	-460	-0-	10851	2	28	9	N	25					310
03	12090	X	11401	-0-	-689	-0-	11375	2	26	9	N	24					334
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					334

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	12908	-0-	-1282	-0-	276	1	12632	2	N	-0-					161
12	14663	X	13976	-0-	-687	-0-	285	1	13691	2	N	-0-					161
01	13919	X	13909	-0-	-10	-0-	289	1	13620	2	Y	-0-					161
*02	12789	X	12266	-0-	-523	-0-	272	1	11994	2	Y	-0-					161
03	13981	X	12246	-0-	-1735	-0-	288	1	11958	2	Y	-0-					161
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	7819	-0-	-3161	-0-	226	1	7560	2	N	30					224
							33	9									
12	10354	X	8325	-0-	-2029	-0-	234	1	8055	2	N	33					257
							36	9									
01	10261	X	6081	-0-	-4180	-0-	243	1	5814	2	Y	22					279
							24	9									
*02	8062	X	6319	-0-	-1743	-0-	231	1	6069	2	Y	17					296
							19	9									
03	8339	X	6786	-0-	-1553	-0-	268	1	6488	2	Y	27					323
							30	9									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					323

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6788	2	53	9	N	48	187	1			162
12	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7724	2	58	9	N	53					215
01	8463	X	7826	-0-	-637	-0-	7762	2	64	9	Y	58					273
*02	7308	X	6873	-0-	-435	-0-	6842	2	31	9	Y	28					301
03	7812	X	7317	-0-	-495	-0-	7262	2	55	9	Y	50	184	1			167
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					167

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	13309	-0-	-1961	-0-	13309	2			N	-0-					249
12	15562	X	14119	-0-	-1443	-0-	14112	2	7	9	N	6					255
01	15252	X	13820	-0-	-1432	-0-	13777	2	43	9	N	39					294
02	13891	X	13021	-0-	-870	-0-	12971	2	50	9	N	45					339
03	14105	X	13112	-0-	-993	-0-	13068	2	44	9	N	40					379
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					379

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4841	-0-	-2029	-0-	154	1	4648	2	N	35					254
							39	9									
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	159	1	6512	2	N	39					293
							43	9									
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	151	1	7097	2	Y	38					331
							42	9									
*02	5829	X	5819	-0-	-10	-0-	140	1	5632	2	Y	43	183	1			191
							47	9									
03	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	134	1	5917	2	Y	36					227
							40	9									
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					227

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	189	1	10215	2	N	52					357
							57	9									
12	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	195	1	11000	2	N	49					406
							54	9									
01	10695	X	10521	-0-	-174	-0-	224	1	10244	2	Y	48	180	1			274
							53	9									
*02	10121	X	8474	-0-	-1647	-0-	225	1	8225	2	Y	22					296
							24	9									
03	11253	X	8588	-0-	-2665	-0-	238	1	8321	2	Y	26					322
							29	9									
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12186	-0-	-654	-0-	12080	2	106	9	N	96					243
12	12958	X	12335	-0-	-623	-0-	12224	2	111	9	N	101	189	1			155
01	13144	X	12240	-0-	-904	-0-	12138	2	102	9	Y	93					248
*02	12296	X	11238	-0-	-1058	-0-	11184	2	54	9	Y	49	187	1			110
03	13144	X	11995	-0-	-1149	-0-	11897	2	98	9	Y	89					199
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					199

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26670	X	25590	-0-	-1080	-0-	25339	2	251	9	N	228					261
12	26877	X	25334	-0-	-1543	-0-	25113	2	221	9	N	201	363	1			99
01	26722	X	25419	-0-	-1303	-0-	25202	2	217	9	Y	197	186	1			110
*02	24998	X	22937	-0-	-2061	-0-	22631	2	306	9	Y	278	182	1			206
03	26536	X	24632	-0-	-1904	-0-	24455	2	177	9	Y	161	183	1			184
04	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					184

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28140	X	27769	-0-	-371	-0-	27612	2	157	9	N	143					248
12	28830	X	27303	-0-	-1527	-0-	27264	2	39	9	N	35	184	1			99
01	28024	X	26442	-0-	-1582	-0-	26311	2	131	9	Y	119	193	1			25
*02	26854	X	23228	-0-	-3626	-0-	23095	2	133	9	Y	121					146
03	28706	X	24305	-0-	-4401	-0-	24150	2	155	9	Y	141	174	1			113
04	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT					113

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25560	X	24002	-0-	-1558	-0-	24002	2			Y	-0-	27	1			48
12	26412	X	24144	-0-	-2268	-0-	390	1	23747	2	Y	6	26	1			28
							7	9									
01	26412	X	23399	-0-	-3013	-0-	314	1	23051	2	Y	31					59
							34	9									
02	24708	X	21209	-0-	-3499	-0-	272	1	20821	2	Y	105	67	1			97
							116	9									
03	26412	X	21466	-0-	-4946	-0-	114	1	21307	2	Y	41					138
							45	9									
04	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					Y	NO RPT					138

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	21580	2	55	9	N	50	76	1			155
12	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	279	1	22067	2	N	16	85	1			86
							18	9									
01	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	276	1	21726	2	Y	3					89
							3	9									
*02	20909	X	20439	-0-	-470	-0-	247	1	20192	2	Y	-0-	60	1			29
03	22351	X	21208	-0-	-1143	-0-	114	1	21094	2	Y	-0-					29
04	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	210	-0-	-810	-0-	168	1	42	9	N	38	176	1			44
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	400	1	6514	2	N	66					110
							73	9									
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	400	1	9070	2	Y	69	169	1			10
							76	9									
*02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	374	1	9342	2	Y	89					99
							98	9									
03	6975	X	409	-0-	-6566	-0-	400	1	9	9	Y	8					107
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					107

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			Y	-0-	10	1			17
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	114	1	10606	2	Y	-0-	9	1			8
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	179	1	11642	2	Y	-0-					8
*02	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	221	1	11513	2	Y	-0-	5	1			3
*03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	77	1	16428	2	Y	9					12
							10	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					12

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19800	X	2302	-0-	-17498	-0-	503	1	1698	2	N	92	185	1			80
							101	9									
12	20460	X	13048	-0-	-7412	-0-	1200	1	11630	2	N	198	184	1			94
							218	9									
01	18476	X	12123	-0-	-6353	-0-	1200	1	10703	2	Y	200	178	1			116
							220	9									
*02	15515	X	9605	-0-	-5910	-0-	1122	1	8299	2	Y	167	110	1			173
							184	9									
03	13051	X	10235	-0-	-2816	-0-	1200	1	8820	2	Y	195	181	1			187
							215	9									
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					187

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29460	X	25787	-0-	-3673	-0-	25666	2	121	9	N	110	184	1			149
12	30442	X	28956	-0-	-1486	-0-	28888	2	68	9	N	62	182	1			29
01	29822	X	28991	-0-	-831	-0-	28853	2	138	9	Y	125					154
*02	27463	X	27029	-0-	-434	-0-	26856	2	173	9	Y	157	184	1			127
03	29357	X	28912	-0-	-445	-0-	28822	2	90	9	Y	82					209
04	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					Y	NO RPT					209

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			Y	-0-	71	1			125
12	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	295	1	23290	2	Y	1	64	1			62
							1	9									
01	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	310	1	22511	2	Y	-0-					62
*02	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	269	1	20684	2	Y	-0-	42	1			20
*03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	112	1	20472	2	Y	30					50
							33	9									
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					66
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					66
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					66
*02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					66
*03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					66
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					66

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	1044	1	15759	2	Y	57	62	1			145
							63	9									
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	418	1	13357	2	Y	38	61	1			122
							42	9									
01	12555	X	5493	-0-	-7062	-0-	5429	2	64	9	Y	58	65	1			115
*02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14448	2	92	9	Y	84	72	1			127
03	12555	X	6172	-0-	-6383	-0-	6126	2	46	9	Y	42					169
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					169

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	29428	-0-	-1502	-0-	29382	2	46	9	Y	42	40	1			93
12	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29820	2	31	9	Y	28	40	1			81
01	32271	X	27091	-0-	-5180	-0-	27040	2	51	9	Y	46	45	1			82
02	30189	X	24094	-0-	-6095	-0-	24032	2	62	9	Y	56	50	1			88
03	32271	X	24138	-0-	-8133	-0-	24107	2	31	9	Y	28					116
04	29430	X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					Y	NO RPT					116

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	17133	-0-	-4407	-0-	16929	2	204	9	Y	185	237	1			550
12	22258	X	8108	-0-	-14150	-0-	7970	2	138	9	Y	125	227	1			448
01	22258	X	12933	-0-	-9325	-0-	12731	2	202	9	Y	184	232	1			400
02	20822	X	7374	-0-	-13448	-0-	7189	2	185	9	Y	168	209	1			359
03	19158	X	4198	-0-	-14960	-0-	4104	2	94	9	Y	85					444
04	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					444

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34590	X	33440	-0-	-1150	-0-	33311	2	129	9	Y	117	54	1			116
12	35743	X	33939	-0-	-1804	-0-	33852	2	87	9	Y	79	97	1			98
01	35743	X	32951	-0-	-2792	-0-	32911	2	40	9	Y	36	75	1			59
02	32712	X	29674	-0-	-3038	-0-	29644	2	30	9	Y	27					86
03	34565	X	32205	-0-	-2360	-0-	32182	2	23	9	Y	21	87	1			20
04	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					20

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29850	X	20965	-0-	-8885	-0-	20964	2	1	9	Y	1	47	1			16
12	30845	X	22359	-0-	-8486	-0-	22275	2	84	9	Y	76	20	1			72
01	30845	X	21875	-0-	-8970	-0-	21757	2	118	9	Y	107	82	1			97
02	25694	X	20560	-0-	-5134	-0-	20473	2	87	9	Y	79					176
03	23033	X	21772	-0-	-1261	-0-	21726	2	46	9	Y	42	178	1			40
04	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	13961	-0-	-3529	-0-	571	1	13315	2	Y	68	224	1			92
							75	9									
12	18073	X	6571	-0-	-11502	-0-	878	1	5693	2	Y	-0-	58	1			34
01	19220	X	878	-0-	-18342	-0-	878	1			Y	-0-	22	1			12
02	17980	X	3771	-0-	-14209	-0-	765	1	3006	2	Y	-0-					12
03	14415	X	13925	-0-	-490	-0-	878	1	13024	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					9

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58200	X	53361	-0-	-4839	-0-	53361	2			Y	-0-					-0-
12	60140	X	53677	-0-	-6463	-0-	53677	2			Y	-0-					-0-
01	60140	X	52674	-0-	-7466	-0-	52674	2			Y	-0-					-0-
02	55216	X	48135	-0-	-7081	-0-	48135	2			Y	-0-					-0-
03	57164	X	50469	-0-	-6695	-0-	50469	2			Y	-0-					-0-
04	53370	X	NO RPT	-0-	-53370	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29100	X	26116	-0-	-2984	-0-	26116	2			Y	-0-	37	1			12
12	30070	X	26524	-0-	-3546	-0-	26523	2	1	9	Y	1	8	1			5
01	30070	X	24684	-0-	-5386	-0-	24684	2			Y	-0-	3	1			2
02	27492	X	22698	-0-	-4794	-0-	22689	2	9	9	Y	8					10
03	28334	X	24284	-0-	-4050	-0-	24190	2	94	9	Y	85	65	1			30
04	26130	X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					Y	NO RPT					30

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39300	X	33340	-0-	-5960	-0-	33340	2			Y	-0-					-0-
12	40610	X	33480	-0-	-7130	-0-	33480	2			Y	-0-					-0-
01	38998	X	33158	-0-	-5840	-0-	33158	2			Y	-0-					-0-
02	36366	X	29754	-0-	-6612	-0-	29754	2			Y	-0-					-0-
*03	50469	X	50469	-0-	-0-	-0-	50469	2			Y	-0-					-0-
04	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25950	X	22350	-0-	-3600	-0-	849	1	21501	2	Y	-0-					-0-
12	26815	X	21873	-0-	-4942	-0-	877	1	20996	2	Y	-0-					-0-
01	26815	X	20481	-0-	-6334	-0-	839	1	19642	2	Y	-0-					-0-
02	22997	X	18711	-0-	-4286	-0-	18711	2			Y	-0-					-0-
03	24056	X	19724	-0-	-4332	-0-	764	1	18960	2	Y	-0-					-0-
04	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	15333	-0-	-6957	-0-	15296	2	37	9	Y	34	84	1			28
12	23033	X	8663	-0-	-14370	-0-	8663	2			Y	-0-	22	1			6
01	22940	X	12645	-0-	-10295	-0-	12645	2			Y	-0-	5	1			1
*02	21460	X	9843	-0-	-11617	-0-	9657	2	186	9	Y	169	68	1			102
03	18755	X	2333	-0-	-16422	-0-	2094	2	239	9	Y	217	175	1			144
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	413	-0-	-457	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	403	-0-	-438	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	22944	-0-	-1506	-0-	22828	2	116	9	Y	105	106	1			77
12	25265	X	22645	-0-	-2620	-0-	22518	2	127	9	Y	115	108	1			84
01	24800	X	21949	-0-	-2851	-0-	21831	2	118	9	Y	107	113	1			78
02	23200	X	19863	-0-	-3337	-0-	19848	2	15	9	Y	14	71	1			21
03	23715	X	19871	-0-	-3844	-0-	99	1	19772	2	Y	-0-	18	1			3
04	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					3

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	21838	-0-	-452	-0-	21683	2	155	9	Y	141	116	1			101
12	23033	X	21194	-0-	-1839	-0-	21004	2	190	9	Y	173	151	1			123
01	23033	X	18940	-0-	-4093	-0-	18764	2	176	9	Y	160	166	1			117
02	21547	X	18780	-0-	-2767	-0-	18682	2	98	9	Y	89	133	1			73
03	22568	X	14580	-0-	-7988	-0-	91	1	14393	2	Y	87	98	1			62
							96	9									
04	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					62

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29310	X	25576	-0-	-3734	-0-	25576	2			Y	-0-					-0-
12	30287	X	25251	-0-	-5036	-0-	25251	2			Y	-0-					-0-
01	30287	X	24678	-0-	-5609	-0-	24678	2			Y	-0-					-0-
02	27695	X	22680	-0-	-5015	-0-	22680	2			Y	-0-					-0-
03	27993	X	25613	-0-	-2380	-0-	25613	2			Y	-0-					-0-
04	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1969	-0-	-177	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	1			N	-0-					-0-
04	2340	N	939	-0-	-1401	-0-	939	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					83
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					83
02	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-					83
03	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	1			N	-0-					83
04	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	327	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	1			N	-0-					-0-
04	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	1			N	-0-					-0-
04	810	N	127	-0-	-683	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	125	-0-	-775	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			N	-0-					117
12	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					117
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					117
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					117
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					117
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	125	-0-	-655	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	150	-0-	-720	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					22
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1000	2	4	9	N	4					26
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					29
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	897	2	2	9	N	2					31
04	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					31

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	667	N	299	-0-	-368	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1698	-0-	-1434	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5185	-0-	-550	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2852	-0-	-2368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	214	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	172	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	168	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					-0-
*03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	153	1	996	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1916	-0-	-454	-0-	241	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	244	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	201	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1308	-0-	-548	-0-	170	1	1138	2	N	-0-					-0-
*03	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	179	1	1164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	899	X	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1044	1	2516	2	N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1079	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1079	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1009	1	2189	2	N	-0-					-0-
*03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1079	1	2107	2	N	-0-					-0-
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1044	1	2108	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	68	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1872	2	N	-0-					-0-
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	24	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	459	-0-	-688	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	394	-0-	-939	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	783	N	412	-0-	-371	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
*03	465	N	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	3168	3	45	9	Y	41	44	1			26
12	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3244	3	39	9	Y	35	47	1			14
01	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	359	1	2913	3	Y	37					51
							41	9									
02	3161	X	2983	-0-	-178	-0-	327	1	2619	3	Y	34	50	1			35
							37	9									
*03	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	348	1	2774	3	Y	9					44
							10	9									
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	345	1	2676	3	Y	9					53
							10	9									

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					7
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2822	-0-	-78	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3023	-0-	-77	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
04	2970	N	2934	-0-	-36	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	3876	3	3	9	Y	3					19
12	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					19
01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	438	1	3558	3	Y	6					25
							7	9									
02	3799	X	3779	-0-	-20	-0-	418	1	3355	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
*03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	443	1	3534	3	Y	3					17
							3	9									
04	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	430	1	3339	3	Y	1					18
							1	9									

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	3			Y	-0-					30
12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4725	3	11	9	Y	10					40
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4559	3			Y	-0-					40
02	4669	X	4289	-0-	-380	-0-	4289	3			Y	-0-					40
*03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			Y	-0-					40
04	4590	X	4415	-0-	-175	-0-	4415	3			Y	-0-					40

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6749	-0-	-391	-0-	242	1	6298	2	N	-0-					-0-
							209	3									
12	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	252	1	6818	2	N	-0-					-0-
							219	3									
01	7502	X	5179	-0-	-2323	-0-	348	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	446	1	6267	2	N	-0-					-0-
*03	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	358	1	4902	2	N	-0-					-0-
*04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	502	1	6904	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2665	3	2	9	Y	2					6
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	3	7	9	Y	6					12
01	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					12
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2655	3	7	9	Y	6					18
*03	2821	N	2654	-0-	-167	-0-	2654	3			Y	-0-					18
*04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2780	3	31	9	Y	28	24	1			22

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4666	-0-	-134	-0-	4666	3			N	-0-					103
12	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	4722	3			N	-0-					103
01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4766	3			N	-0-					103
02	4553	X	4413	-0-	-140	-0-	4413	3			N	-0-					103
*03	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	4679	3			N	-0-					103
04	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	4442	3			N	-0-					103

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3216	-0-	-204	-0-	3216	3			Y	-0-					7
12	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			Y	-0-					7
01	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	3339	3			Y	-0-					7
02	3335	X	2977	-0-	-358	-0-	2977	3			Y	-0-					7
*03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-					7
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3			Y	-0-					7
12	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					7
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			Y	-0-					7
02	3393	X	3112	-0-	-281	-0-	3112	3			Y	-0-					7
*03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	3			Y	-0-					7
04	3270	X	2701	-0-	-569	-0-	2701	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3294	3	3	9	Y	3					27
12	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	3			Y	-0-					27
01	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	421	1	3420	3	Y	6					33
							7	9									
02	4321	X	4049	-0-	-272	-0-	448	1	3594	3	Y	6	18	1			21
							7	9									
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	486	1	3871	3	Y	4					25
							4	9									
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	483	1	3748	3	Y	1					26
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1395	3	1	9	Y	1					8
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1249	3	2	9	Y	2					10
01	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	1088	3			Y	-0-					10
02	1363	N	986	-0-	-377	-0-	983	3	3	9	Y	3					13
*03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			Y	-0-					13
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	3	12	9	Y	11	10	1			14

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	44	1	3930	3	Y	-0-					3
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	45	1	4016	3	Y	40					43
							44	9									
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	47	1	4282	3	Y	14					57
							15	9									
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	41	1	3518	3	Y	9	54	1			12
							10	9									
*03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	44	1	3857	3	Y	13					25
							14	9									
04	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	42	1	3715	3	Y	11					36
							12	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

11	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	2375	3			N	-0-					60
12	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			N	-0-					60
01	3038	X	1583	-0-	-1455	-0-	1583	3			N	-0-					60
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1009	1	1883	3	N	-0-					60
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1079	1	2805	3	N	-0-					60
*04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					60

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

11	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2623	3	23	9	Y	21	20	1			12
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2723	3	12	9	Y	11	18	1			5
01	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	293	1	2380	3	Y	8					13
							9	9									
02	2552	N	2435	-0-	-117	-0-	269	1	2159	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
*03	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	285	1	2273	3	Y	2					10
							2	9									
*04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	313	1	2426	3	Y	1					11
							1	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	253	1	4397	3	N	-0-					65
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	267	1	4819	3	N	-0-					65
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	257	1	4632	3	N	-0-					65
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	263	1	4646	3	N	-0-					65
*03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	292	1	5159	3	N	-0-					65
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	291	1	5132	3	N	-0-					65

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	301	1	3834	3	Y	4					25
							4	9									
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	329	1	3777	3	Y	-0-					25
01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	320	1	3522	3	Y	6					31
							7	9									
02	3625	X	3483	-0-	-142	-0-	304	1	3171	3	Y	7	25	1			13
							8	9									
*03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	315	1	3529	3	Y	2					15
							2	9									
04	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	311	1	3370	3	Y	1					16
							1	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					62
12	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					62
01	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1510	1	130	3	Y	-0-					62
02	1885	N	1863	-0-	-22	-0-	1413	1	450	3	Y	-0-					62
*03	1736	N	820	-0-	-916	-0-	731	1	89	3	Y	-0-					62
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					62

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

11	3090	X	2034	-0-	-1056	-0-	288	1	1746	3	Y	-0-					45
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					45
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	298	1	1998	3	Y	3					48
							3	9									
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	278	1	1812	3	Y	-0-					48
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	Y	-0-					48
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	288	1	1726	3	Y	-0-					48

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

11	3000	N	10522	-0-	7522	7522	10522	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10469	-0-	7369	14891	10469	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10410	-0-	7310	22201	10410	2			N	-0-					-0-
02	31009	X	8808	-0-	-22201	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
*04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	168	1	2140	3	Y	2					13
							2	9									
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	175	1	2007	3	Y	-0-					13
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	182	1	2005	3	Y	4					17
							4	9									
02	2117	N	2058	-0-	-59	-0-	180	1	1874	3	Y	4	15	1			6
							4	9									
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	181	1	2026	3	Y	1					7
							1	9									
04	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	171	1	1853	3	Y	1					8
							1	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

11	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	3			Y	-0-					32
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					32
01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			Y	-0-					32
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					32
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					32
*04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					32

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	171	1	2313	3	Y	-0-					48
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	3	Y	-0-					48
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	189	1	2359	3	Y	-0-					48
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	175	1	2180	3	Y	2					50
							2	9									
*03	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	189	1	2147	3	Y	-0-					50
04	2400	N	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			Y	-0-					50

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

11	6570	X	6225	-0-	-345	-0-	6225	3			Y	-0-					11
12	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	6132	3			Y	-0-					11
01	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	3			Y	-0-					11
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			Y	-0-					11
*03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	6141	3			Y	-0-					11
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	5874	3			Y	-0-					11

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

11	4410	X	3953	-0-	-457	-0-	3953	3			Y	-0-					29
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			Y	-0-					29
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	987	1	3265	3	Y	-0-	11	7			18
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	952	1	3045	3	Y	-0-					18
*03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					18
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2980	3			Y	-0-					18

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					42
12	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			N	-0-					42
01	4309	X	3102	-0-	-1207	-0-	342	1	2760	3	N	-0-					42
02	4031	X	2870	-0-	-1161	-0-	320	1	2550	3	N	-0-					42
*03	4309	X	3124	-0-	-1185	-0-	342	1	2782	3	N	-0-					42
04	4170	X	2864	-0-	-1306	-0-	331	1	2533	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	699	1	5997	3	Y	-0-					4
12	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	1416	1	5623	3	Y	-0-					4
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1367	1	5833	3	Y	-0-					4
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1311	1	5522	3	Y	-0-					4
*03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	1379	1	5517	3	Y	-0-					4
04	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	1280	1	5283	3	Y	4					8
							4	9									

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

11	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	16	1	1621	3	Y	-0-					18
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					18
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	3	Y	49	45	1			22
							54	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	22	1	2135	3	Y	-0-					22
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5
04	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	19	1	1832	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2868	3	Y	2					35
							2	9									
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	3	Y	27	51	1			11
							30	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	3	Y	5					16
							6	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	33	1	3280	3	Y	34					50
							37	9									
*03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	31	1			19
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	34	1	3311	3	Y	-0-					19

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

11	6300	X	5976	-0-	-324	-0-	5976	3			Y	-0-					29
12	6510	X	5503	-0-	-1007	-0-	5503	3			Y	-0-					29
01	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	759	1	5055	3	Y	-0-					29
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	743	1	5195	3	Y	-0-					29
*03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	829	1	5521	3	Y	-0-					29
*04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	810	1	5339	3	Y	44					73
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2736	3	Y	-0-	2	1			1
12	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	25	1	2424	3	Y	-0-					1
01	2635	N	2281	-0-	-354	-0-	121	1	2157	3	Y	3					4
							3	9									
02	2465	N	2284	-0-	-181	-0-	117	1	2167	3	Y	-0-	2	1			2
*03	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	3			Y	-0-	1	1			1
*04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			Y	-0-					1

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3034	-0-	-2276	-0-	391	1	2643	3	Y	-0-					2
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	330	1	2060	3	Y	58	41	1			19
							64	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	903	1	3607	3	Y	-0-					19
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3072	3	Y	-0-					19
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1163	1	4379	3	Y	-0-					19
*04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1164	1	3953	3	Y	16					35
							18	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4447	3	20	9	Y	18					56
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			Y	-0-					56
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	3	Y	16	60	1			12
							18	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	267	1	4242	3	Y	-0-					12
*03	4495	X	3532	-0-	-963	-0-	253	1	3279	3	Y	-0-					12
04	4350	X	3313	-0-	-1037	-0-	244	1	3069	3	Y	-0-					12

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4718	-0-	-622	-0-	4718	3			Y	-0-					15
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5576	3	6	9	Y	5					20
01	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	329	1	4479	3	Y	1					21
							1	9									
02	5133	X	4435	-0-	-698	-0-	291	1	4130	3	Y	13					34
							14	9									
*03	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	320	1	4646	3	Y	3					37
							3	9									
04	5400	X	5075	-0-	-325	-0-	314	1	4750	3	Y	10	36	1			11
							11	9									

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2888	3	58	9	Y	53	66	1			8
12	3100	N	3210	-0-	110	110	435	1	2771	3	Y	4					12
							4	9									
01	3100	N	3149	-0-	49	159	428	1	2721	3	Y	-0-					12
02	2900	N	2906	-0-	6	165	400	1	2486	3	Y	18					30
							20	9									
*03	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	469	1	2902	3	Y	31					61
							34	9									
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	455	1	2753	3	Y	7	52	1			16
							8	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	882	3	2	9	Y	2					7
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	Y	1					8
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	112	1	1023	3	Y	-0-					8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
*03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	137	1	1282	3	Y	4					6
							4	9									
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	134	1	1203	3	Y	7					13
							8	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3216	-0-	-474	-0-	317	1	2899	3	Y	-0-					13
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2886	3	Y	2					15
							2	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	456	1	2727	3	Y	-0-					15
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	433	1	2566	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	473	1	2774	3	Y	1					9
							1	9									
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	468	1	2668	3	Y	5					14
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7019	-0-	-514	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6499	-0-	-403	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
*03	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6665	-0-	-115	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3546	3	12	9	N	11					78
12	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					78
01	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	365	1	3216	3	N	-0-					78
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	311	1	3563	3	N	-0-					78
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	3	N	-0-					78
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	346	1	4653	3	N	16					94
							18	9									

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					81
12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	3			N	-0-					81
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					81
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					81
*03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					81
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					81

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					32
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

11	360	N	254	-0-	-106	-0-	226	2	28	3	Y	-0-					42
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	536	2	67	3	Y	-0-	11	1			31
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	Y	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					31
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	2	Y	-0-	12	1			19
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					85
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					85
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					85
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					85
*03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					85
*04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					85

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					28
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					28
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1079	1	2341	3	N	-0-					28
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1009	1	2133	3	N	-0-					28
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1079	1	2384	3	N	-0-					28
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1044	1	2222	3	N	-0-					28

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	367	1	1766	3	Y	-0-					50
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1598	3	Y	20					70
							22	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	337	1	1544	3	Y	7	55	1			22
							8	9									
02	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	265	1	1186	3	Y	-0-					22
*03	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	300	1	1344	3	Y	-0-					22
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	303	1	1424	3	Y	-0-					22

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					107
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3770	3	54	9	N	49					156
01	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	3			N	-0-					156
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	3439	3			N	-0-					156
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					156
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	3	6	9	N	5					161

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	288	1	5480	3	Y	-0-					23
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	298	1	5615	3	Y	-0-					23
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	298	1	5590	3	Y	-0-					23
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	278	1	5285	3	Y	-0-					23
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	298	1	5423	3	Y	-0-					23
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	288	1	5292	3	Y	-0-					23

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2961	3	13	9	N	12	176	1			39
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2899	3	46	9	N	42					81
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					81
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	2579	3	29	9	N	26					107
*03	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2640	3	74	9	N	67					174
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	2855	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	177	1	2330	3	Y	-0-					33
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	-0-					33
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	160	1	1680	3	Y	3					36
							3	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	144	1	1598	3	Y	-0-					36
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	944	3	Y	-0-					36
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	166	1	1710	3	Y	-0-					36

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

11	5370	X	4946	-0-	-424	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4597	-0-	-362	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1095	1	5275	3	Y	-0-					41
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1166	1	5414	3	Y	68					109
							75	9									
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1173	1	5365	3	Y	25	134	1			-0-
							28	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1148	1	5134	3	Y	-0-					-0-
*03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1210	1	5420	3	Y	-0-					-0-
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1159	1	5454	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

11	1440	X	426	-0-	-1014	-0-	48	1	378	3	Y	-0-					11
12	2542	X	458	-0-	-2084	-0-	53	1	405	3	Y	-0-					11
01	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	46	1	357	3	Y	-0-	10	7			1
02	2204	X	847	-0-	-1357	-0-	94	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	189	1	1551	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	224	1	3872	3	N	-0-					234
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	468	1	4002	3	N	-0-					234
01	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	233	1	3940	3	N	-0-					234
02	4234	X	3818	-0-	-416	-0-	220	1	3598	3	N	-0-					234
*03	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	3			N	-0-					234
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	238	1	3719	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
01	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	8	7			-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	1					1
							1	9									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	5065	-0-	-3755	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6480	-0-	-2046	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
*03	9114	X	7375	-0-	-1739	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7248	-0-	-1572	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3			Y	-0-					18
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					18
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	208	1	1719	3	Y	-0-					18
02	1885	N	1586	-0-	-299	-0-	183	1	1403	3	Y	-0-					18
*03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	207	1	1574	3	Y	-0-					18
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

11	6390	X	5593	-0-	-797	-0-	702	1	4891	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	722	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	733	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5291	-0-	-683	-0-	689	1	4602	2	N	-0-					-0-
*03	5766	X	5451	-0-	-315	-0-	716	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	698	1	4539	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1053	1	2784	2	N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1088	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1079	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1009	1	2600	2	N	-0-					-0-
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1079	1	2862	2	N	-0-					-0-
*04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1044	1	2695	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

11	3870	X	3427	-0-	-443	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3049	-0-	-460	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

11	10110	X	8624	-0-	-1486	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9304	-0-	-1081	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9424	-0-	-961	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9000	-0-	-715	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
*03	9858	X	9161	-0-	-697	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8325	-0-	-795	-0-	8325	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	404	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	418	1	2749	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	409	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	383	1	3037	2	N	-0-					-0-
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	409	1	3307	2	N	-0-					-0-
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	396	1	3005	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	3			Y	-0-					15
12	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	3739	3			Y	-0-					15
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					15
02	3480	X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3			Y	-0-					15
*03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-					15
*04	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	3550	3	1	9	Y	1					16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					1
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					2
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	Y	-0-					2
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	Y	5					7
							6	9									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	Y	1					8
							1	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	3	9	1			2
							3	9									

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1270	1	6705	3	N	-0-					-0-
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	1308	1	7039	3	N	-0-					-0-
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1341	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1229	1	5954	3	N	20					20
							22	9									
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1324	1	6178	3	N	-0-					20
*04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	1270	1	5910	3	N	-0-					20

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-			-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-			-0-
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-			-0-
*03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-			-0-
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	514	1	5129	2	N	-0-			-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	522	1	4925	2	N	-0-			-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	526	1	5493	2	N	-0-			-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	512	1	5180	2	N	-0-			-0-
*03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	545	1	5493	2	N	-0-			-0-
*04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	536	1	5414	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	307	1	6400	2	N	-0-			-0-
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	314	1	6610	2	N	-0-			-0-
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	325	1	6458	2	N	-0-			-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	307	1	6041	2	N	-0-			-0-
*03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	330	1	6509	2	N	-0-			-0-
*04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	324	1	6287	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

11	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	76	1	1306	2	N	-0-			-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	2	N	-0-			-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-			-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	139	1	2300	2	N	-0-			-0-
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2461	2	N	-0-			-0-
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	28	1	2765	3	Y	19					26
							21	9									
12	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	29	1	2898	3	Y	27	44	1			9
							30	9									
01	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	31	1	3088	3	Y	6					15
							7	9									
02	3625	X	3126	-0-	-499	-0-	31	1	3059	3	Y	33					48
							36	9									
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	30	1			18
*04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	3	Y	-0-					18

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3387	3	Y	6					107
							7	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	109	1	3502	3	Y	18					125
							20	9									
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	109	1	3434	3	Y	77	106	1			96
							85	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	86	1	3239	3	Y	3					99
							3	9									
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	3	Y	21					120
							23	9									
*04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2984	3	Y	14	72	1			62
							15	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					34
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2782	3	46	9	Y	42					76
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	202	1	2552	3	Y	19	62	1			33
							21	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	153	1	1954	3	Y	9					42
							10	9									
*03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	215	1	2752	3	Y	54	60	1			36
							59	9									
*04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	216	1	2691	3	Y	22	18	1			40
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	3			Y	-0-					37
12	7130	X	6198	-0-	-932	-0-	6152	3	46	9	Y	42					79
01	6975	X	6270	-0-	-705	-0-	458	1	5791	3	Y	19	62	1			36
							21	9									
02	6409	X	6134	-0-	-275	-0-	444	1	5676	3	Y	13					49
							14	9									
*03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	437	1	5589	3	Y	54	60	1			43
							59	9									
*04	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	421	1	5248	3	Y	24	18	1			49
							26	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			Y	-0-					13
12	6417	X	6318	-0-	-99	-0-	6318	3			Y	-0-					13
01	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	418	1	5656	3	Y	-0-					13
02	6206	X	5928	-0-	-278	-0-	417	1	5511	3	Y	-0-					13
*03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	496	1	6567	3	Y	-0-					13
*04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	468	1	6109	3	Y	-0-					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					76
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					76
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4567	3	11	9	N	10					86
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					91
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					91
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4803	3	32	9	N	29					120

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

11	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3169	3	35	9	Y	32					32
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	234	1	3159	3	Y	-0-					32
02	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	170	1	2243	3	Y	-0-					32
*03	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	91	1	1208	3	Y	-0-					32
04	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	146	1	1904	3	Y	48					80
							53	9									

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					86
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					86
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	9	N	3					89
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					89
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					89
*04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					25
12	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	3			Y	-0-					25
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	1079	1	1054	3	Y	-0-					25
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1009	1	1159	3	Y	-0-					25
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1079	1	1156	3	Y	-0-					25
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1044	1	925	3	Y	-0-					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

11	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	94	1	2973	3	Y	11					125
							12	9									
12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	92	1	2963	3	Y	15					140
							17	9									
01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	96	1	3011	3	Y	-0-	48	1	15	7	77
02	3219	X	2685	-0-	-534	-0-	70	1	2615	3	Y	-0-					77
*03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	95	1	3134	3	Y	21					98
							23	9									
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	90	1	2968	3	Y	5	33	1			70
							6	9									

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

11	3000	N	3077	-0-	77	77	30	1	3026	3	Y	19					26
							21	9									
12	3018	N	2941	-0-	-77	-0-	28	1	2883	3	Y	27	44	1			9
							30	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	3	Y	6					15
							7	9									
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	33					48
							36	9									
*03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	98	91	1			55
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2238	3	Y	17					72
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	827	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4019	-0-	-972	-0-	60	1	3908	3	Y	46	37	1			9
							51	9									
02	4582	X	3377	-0-	-1205	-0-	94	1	3283	3	Y	-0-					9
*03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					9
04	4740	X	3369	-0-	-1371	-0-	96	1	3273	3	Y	-0-					9

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	3	9	9	N	8					43
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	N	5					48
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	3	N	-0-					48
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1009	1	1327	3	N	7					55
							8	9									
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1079	1	1405	3	N	-0-					55
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1044	1	1306	3	N	-0-					55

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

11	4260	X	3410	-0-	-850	-0-	156	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	153	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3346	-0-	-76	-0-	162	1	3184	2	N	-0-					-0-
*03	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	159	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	159	1	3077	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

11	8100	X	6518	-0-	-1582	-0-	593	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	638	1	6659	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6440	-0-	-1100	-0-	579	1	5861	2	N	-0-					-0-
*03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	657	1	6628	2	N	-0-					-0-
*04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	640	1	6456	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	1051	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1088	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1079	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1009	1	2445	2	N	-0-					-0-
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1079	1	2512	2	N	-0-					-0-
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1044	1	2344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					19
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					19
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					19
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					19
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					19
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3055	3	52	9	Y	47					59
12	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3135	3	37	9	Y	34					93
01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			Y	-0-	81	1			12
02	3045	X	2916	-0-	-129	-0-	2916	3			Y	-0-					12
*03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			Y	-0-	11	1			1
04	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3056	3			Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					32
12	6231	X	5723	-0-	-508	-0-	5677	3	46	9	Y	42					74
01	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	419	1	5293	3	Y	19	62	1			31
							21	9									
02	5829	X	5676	-0-	-153	-0-	412	1	5256	3	Y	7					38
							8	9									
*03	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	427	1	5454	3	Y	54	60	1			32
							59	9									
*04	5550	X	5493	-0-	-57	-0-	407	1	5063	3	Y	21	18	1			35
							23	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4738	-0-	-122	-0-	4686	3	52	9	Y	47					66
12	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4849	3	37	9	Y	34					100
01	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4835	3	11	9	Y	10	96	1			14
02	4698	X	4511	-0-	-187	-0-	4505	3	6	9	Y	5					19
*03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4814	3	165	9	Y	150	150	1			19
04	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	4655	3			Y	-0-					19

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					45
12	8060	X	7654	-0-	-406	-0-	7617	3	37	9	Y	34					79
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8444	3	6	9	Y	5					84
02	7540	X	7075	-0-	-465	-0-	7075	3			Y	-0-					84
*03	8060	X	7529	-0-	-531	-0-	7526	3	3	9	Y	3					87
04	7800	X	6774	-0-	-1026	-0-	6739	3	35	9	Y	32	77	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	8542	3			Y	-0-					30
12	8928	X	8747	-0-	-181	-0-	8736	3	11	9	Y	10					40
01	8928	X	8700	-0-	-228	-0-	8700	3			Y	-0-					40
02	8265	X	8058	-0-	-207	-0-	8058	3			Y	-0-					40
*03	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	8489	3			Y	-0-					40
04	8550	X	8211	-0-	-339	-0-	8211	3			Y	-0-					40

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	27	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	191	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	892	3	N	20					20
							22	9									
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	187	1	872	3	N	-0-					20
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	893	3	N	-0-					20

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	551	1	5083	3	Y	-0-					41
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	628	1	5699	3	Y	-0-					41
01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	603	1	5509	3	Y	13					54
							14	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	549	1	4917	3	Y	-0-					54
*03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	577	1	5101	3	Y	-0-					54
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	555	1	4975	3	Y	21	64	1			11
							23	9									

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					70
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					70
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1079	1	1355	3	N	-0-					70
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1009	1	427	3	N	-0-					70
*03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1079	1	4236	3	N	10					80
							11	9									
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1044	1	2120	3	N	40					120
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1148	-0-	-70	-0-	48	1	1100	2	N	-0-					-0-
*03	1333	N	680	-0-	-653	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					11
12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			Y	-0-					11
01	3100	N	3862	-0-	762	770	355	1	3507	3	Y	-0-					11
02	2900	N	3608	-0-	708	1478	337	1	3265	3	Y	5					16
							6	9									
*03	3100	N	3197	-0-	97	1575	311	1	2882	3	Y	4					20
							4	9									
*04	4746	X	3171	-0-	-1575	-0-	320	1	2851	3	Y	-0-					20

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					11
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3			Y	-0-					11
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	687	1	6795	3	Y	-0-					11
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	632	1	6121	3	Y	5					16
							6	9									
*03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	676	1	6264	3	Y	4					20
							4	9									
*04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	650	1	5788	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	400	1	2745	3	Y	-0-					28
12	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	424	1	2813	3	Y	-0-					28
01	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	387	1	2348	3	Y	-0-					28
02	3074	X	2450	-0-	-624	-0-	360	1	2090	3	Y	-0-					28
*03	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	383	1	2225	3	Y	-0-					28
04	3150	X	2502	-0-	-648	-0-	382	1	2120	3	Y	-0-					28

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	3	Y	-0-					17
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	Y	-0-					17
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					17
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	84	1	485	3	Y	-0-					17
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					17
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

11	2160 N	1980	-0-	-180	-0-	22	1	1958	3	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	24	1	2121	3	Y	23					23
						25	9									
01	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	22	1	2014	3	Y	6					29
						7	9									
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	24	1	2054	3	Y	5	31	1			3
						6	9									
*03	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	24	1	2052	3	Y	7					10
						8	9									
*04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	22	1	2001	3	Y	6					16
						7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		65	-0-	65	65	63	3	2	9	Y	2					17
12	101	N	36	-0-	-65	-0-	34	3	2	9	Y	2					19
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	4					23
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	122	3	Y	3					26
							3	9									
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	36	1	95	3	Y	-0-					26
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	3	Y	9					35
							10	9									

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

11	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	5964	3	2	9	Y	2					16
12	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6038	3	2	9	Y	2					18
01	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	1504	1	4500	3	Y	4					22
							4	9									
02	5887	X	5149	-0-	-738	-0-	1369	1	3778	3	Y	2					24
							2	9									
*03	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	1474	1	3872	3	Y	-0-					24
04	5970	X	5130	-0-	-840	-0-	1418	1	3701	3	Y	10					34
							11	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
*03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1	1	1187	3	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					15
12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	3			Y	-0-					15
01	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					15
02	3451	X	3396	-0-	-55	-0-	3396	3			Y	-0-					15
*03	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3624	3			Y	-0-					15
04	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	3			Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	3863	3		Y	-0-						6
12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3627	3	4	9	Y	4					10
01	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	224	1	3044	3	Y	-0-					10
02	4089	X	3277	-0-	-812	-0-	216	1	3059	3	Y	2					12
							2	9									
*03	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	242	1	3519	3	Y	2					14
							2	9									
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	245	1	3708	3	Y	6	11	1			9
							7	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7145	-0-	-475	-0-	802	1	6343	3	Y	-0-					10
12	7843	X	6367	-0-	-1476	-0-	731	1	5629	3	Y	6					16
							7	9									
01	7843	X	7430	-0-	-413	-0-	841	1	6583	3	Y	5					21
							6	9									
02	7337	X	6954	-0-	-383	-0-	772	1	6167	3	Y	14	13	1			22
							15	9									
*03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	879	1	7092	3	Y	10					32
							11	9									
*04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	792	1	6488	3	Y	5					37
							6	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4821	-0-	-549	-0-	4812	3	9	9	Y	8					32
12	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5221	3	31	9	Y	28	37	1			23
01	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	307	1	4918	3	Y	6					29
							7	9									
02	5046	X	4863	-0-	-183	-0-	287	1	4554	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
*03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	325	1	5145	3	Y	35					46
							39	9									
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	313	1	4906	3	Y	18	39	1			25
							20	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	760	1	6012	3	Y	-0-					2
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	830	1	6393	3	Y	1					3
							1	9									
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	790	1	6186	3	Y	1					4
							1	9									
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	709	1	5661	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
*03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	709	1	5723	3	Y	8					13
							9	9									
*04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	679	1	5561	3	Y	4					17
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2242	-0-	-832	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*03	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1243	-0-	-1937	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7310	-0-	-760	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7548	-0-	-667	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6914	-0-	-568	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
*03	7812	X	7425	-0-	-387	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
*04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3776	-0-	-394	-0-	111	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2463	-0-	-2001	-0-	79	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3939	-0-	-237	-0-	124	1	3815	2	N	-0-					-0-
*03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	149	1	4350	2	N	-0-					-0-
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	146	1	4457	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					32
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					32
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	739	1	4543	3	N	-0-					32
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	660	1	3255	3	N	-0-					32
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	738	1	4455	3	N	5					37
							6	9									
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	712	1	4232	3	N	-0-					37

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	58	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	44	1	995	2	N	-0-					-0-
*03	1116	N	550	-0-	-566	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	162	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3093	-0-	193	193	130	1	2963	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3341	-0-	241	434	145	1	3196	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2814	-0-	-186	248	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2811	3									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7179	-0-	-291	-0-	7166	3	13	9	Y	12					42
12	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7026	3	41	9	Y	37	50	1			29
01	7471	X	7207	-0-	-264	-0-	423	1	6774	3	Y	9					38
							10	9									
02	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	391	1	6213	3	Y	27	52	1			13
							30	9									
*03	7440	X	6973	-0-	-467	-0-	411	1	6514	3	Y	44					57
							48	9									
04	7170	X	6575	-0-	-595	-0-	393	1	6157	3	Y	23	49	1			31
							25	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2923	-0-	23	23	2923	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2784	-0-	-29	-0-	117	1	2667	2	N	-0-					-0-
*03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	130	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2474	3									

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

11	2130	X	1475	-0-	-655	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1433	-0-	-1078	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	680	-0-	-1831	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	749	-0-	-1600	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*03	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7609	3	15	9	Y	14					45
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8158	3	48	9	Y	44	59	1			30
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	464	1	7430	3	Y	9					39
							10	9									
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	440	1	6987	3	Y	33	59	1			13
							36	9									
*03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	460	1	7293	3	Y	49					62
							54	9									
*04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	448	1	7018	3	Y	26	56	1			32
							29	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					1
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					1
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1079	1	3756	3	N	-0-					1
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1009	1	4905	3	N	-0-					1
*03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1079	1	4979	3	N	-0-					1
*04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1044	1	3159	3	N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1740	3	7	9	Y	6					16
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	3	24	9	Y	22	25	1			13
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	124	1	1967	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2118	3	Y	11					11
							12	9									
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2194	3	Y	14	16	1			9
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5482	3	23	9	Y	21					44
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5629	3	69	9	Y	63	72	1			35
01	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	347	1	5414	3	Y	55	77	1			13
							61	9									
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	318	1	5032	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
*03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	341	1	5424	3	Y	29					29
							32	9									
04	5640	X	5632	-0-	-8	-0-	343	1	5254	3	Y	32	38	1			23
							35	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		109	-0-	109	109	16	1	82	3	Y	10					11
							11	9									
02	14B2 EXT		136	-0-	136	245	22	1	110	3	Y	4					15
							4	9									
*03	14B2 EXT		193	-0-	193	438	32	1	161	3	Y	-0-	2	1			13
04	14B2 EXT		211	-0-	211	649	34	1	177	3	Y	-0-					13

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					41
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					41
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	63	1	4329	3	Y	-0-					41
02	3886	X	3729	-0-	-157	-0-	3729	3			Y	-0-					41
*03	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	3			Y	-0-					41
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	3675	3			Y	-0-					41

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	120	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	103	1	2363	2	N	-0-					-0-
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	115	1	2522	2	N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2323	3									

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	121	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	112	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	99	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3740	-0-	-552	-0-	103	1	3637	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	35	1	4018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3840	-0-	-1140	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1422	-0-	-3724	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	1534	-0-	-3019	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*03	4743	X	3104	-0-	-1639	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	915	-0-	-645	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	798	-0-	-845	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	210	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	220	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	232	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4601	-0-	-155	-0-	223	1	4378	2	N	-0-					-0-
*03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	212	1	4116	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	924	1	2226	2	Y	-0-					32
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	928	1	2236	2	Y	-0-					32
01	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	914	1	2058	2	Y	11					43
							12	9									
02	2958	X	2657	-0-	-301	-0-	824	1	1833	2	Y	-0-					43
*03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	887	1	1749	2	Y	-0-					43
04	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	817	1	1898	2	Y	-0-					43

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4171	-0-	-569	-0-	4171	3			Y	-0-					2
12	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4					6
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	279	1	3792	3	Y	1					7
							1	9									
02	4321	X	3454	-0-	-867	-0-	227	1	3225	3	Y	2					9
							2	9									
*03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	279	1	4057	3	Y	3					12
							3	9									
*04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	307	1	4650	3	Y	5	11	1			6
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	576	1	3273	3	N	-0-					47
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	595	1	3326	3	N	4					51
							4	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	595	1	3319	3	N	25					76
							28	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	557	1	3102	3	N	-0-					76
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	595	1	3416	3	N	-0-					76
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	576	1	3392	3	N	45					121
							50	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	51	1	3512	3	Y	-0-					49
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	44	1	2866	3	Y	16					65
							18	9									
01	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	47	1	3129	3	Y	16	48	1			33
							18	9									
02	3045	X	2841	-0-	-204	-0-	42	1	2799	3	Y	-0-					33
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	-0-					33
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	61	1	4060	3	Y	21					54
							23	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	52	1	3530	3	Y	-0-					40
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	64	1	4229	3	Y	16					56
							18	9									
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	59	1	3945	3	Y	17	46	1			27
							19	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	54	1	3599	3	Y	-0-					27
*03	3782	X	449	-0-	-3333	-0-	7	1	442	3	Y	-0-					27
04	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	28	1	1848	3	Y	17					44
							19	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	32	1	2164	3	Y	-0-					52
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	30	1	1942	3	Y	16					68
							18	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	32	1	2140	3	Y	15	47	1			36
							17	9									
02	2117	N	1882	-0-	-235	-0-	28	1	1854	3	Y	-0-					36
*03	3100	N	3586	-0-	486	486	55	1	3531	3	Y	-0-					36
*04	3000	N	3096	-0-	96	582	46	1	3029	3	Y	19					55
							21	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	52	1	715	3	Y	-0-					70
12	961	N	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					70
01	1023	N	600	-0-	-423	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					70
02	754	N	385	-0-	-369	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					70
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	-0-					70
04	570	N	367	-0-	-203	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	256	1	5667	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6080	-0-	-554	-0-	365	1	5715	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	364	1	5605	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5619	-0-	-587	-0-	237	1	5382	3	Y	-0-					-0-
*03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	108	1	5743	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5653	-0-	-257	-0-	104	1	5549	3	Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

11	2340	X	1639	-0-	-701	-0-	83	1	1556	3	Y	-0-					4
12	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	101	1	1959	3	Y	1					5
							1	9									
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	199	1	1825	3	Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1721	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2227	3	Y	1					1
							1	9									
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	230	1	2021	3	Y	-0-					1

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	8	1			13
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1081	1	145	3	Y	27	35	1			5
							30	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	526	1	121	3	Y	13	15	1			3
							14	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	23	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					19
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	Y	5					24
							6	9									
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	52	1	153	3	Y	2					26
							2	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	600	-0-	-960	-0-	582	3	18	9	Y	16	27	1			25
12	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	19	1	1019	3	Y	47	57	1			15
							52	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	3	Y	6					21
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	3	Y	4					25
							4	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	3	Y	4					29
							4	9									
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	3	Y	21	22	1			28
							23	9									

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

11	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	635	1	3009	3	Y	-0-					23
12	4092	X	2696	-0-	-1396	-0-	2696	3			Y	-0-					23
01	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	49	1	3209	3	Y	47	56	1			14
							52	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	115	1	4008	3	Y	-0-					14
*03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					14
*04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	120	1	4062	3	Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

11	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	1			N	-0-					78
12	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1079	1	3	9	N	3					81
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1079	1	765	3	N	13					94
							14	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1009	1	144	3	N	-0-					94
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1079	1	644	3	N	17					111
							19	9									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1044	1	532	3	N	-0-					111

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

11	4200	X	2501	-0-	-1699	-0-	2497	3	4	9	Y	4					104
12	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2186	3	34	9	Y	31					135
01	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	92	1	2296	3	Y	2	105	1			32
							2	9									
02	2610	X	2132	-0-	-478	-0-	84	1	2048	3	Y	-0-					32
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	92	1	2193	3	Y	-0-					32
*04	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	91	1	2212	3	Y	-0-	31	1			1

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

11	3360	X	1301	-0-	-2059	-0-	1289	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	624	-0-	-2445	-0-	16	1	605	3	Y	3					3
							3	9									
02	2871	X	1721	-0-	-1150	-0-	86	1	1629	3	Y	5					8
							6	9									
*03	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	58	1	2088	3	Y	8					16
							9	9									
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	61	1	2313	3	Y	29	32	1			13
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					5
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	3	14	9	Y	13					18
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	3	Y	26	34	1			10
							29	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	3	Y	4					14
							4	9									
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4526	3	Y	83					97
							91	9									
04	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	172	1	4163	3	Y	2	98	1			1
							2	9									

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4458	3	42	9	Y	38	51	1			-0-
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	136	1	7320	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	140	1	5353	3	Y	22					22
							24	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	225	1	4255	3	Y	14					36
							15	9									
*03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	3	Y	18					54
							20	9									
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	120	1	4522	3	Y	57	62	1			49
							63	9									

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2791	3	24	9	Y	22	30	1			-0-
12	3100	N	3489	-0-	389	389	63	1	3397	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3100	N	3124	-0-	24	413	79	1	3031	3	Y	13					13
							14	9									
02	2837	N	2424	-0-	-413	-0-	121	1	2295	3	Y	7					20
							8	9									
*03	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	64	1	2318	3	Y	9					29
							10	9									
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	63	1	2384	3	Y	30	33	1			26
							33	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	3159	3			Y	-0-					5
12	4278	X	3171	-0-	-1107	-0-	3152	3	19	9	Y	17					22
01	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	127	1	3147	3	Y	10	25	1			7
							11	9									
02	3828	X	2907	-0-	-921	-0-	115	1	2790	3	Y	2					9
							2	9									
*03	3844	X	3164	-0-	-680	-0-	126	1	3001	3	Y	34					43
							37	9									
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-	43	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2232	3	21	9	Y	19	26	1			-0-
12	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	46	1	2483	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	64	1	2436	3	Y	10					10
							11	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	3	Y	7					17
							8	9									
*03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	74	1	2684	3	Y	10					27
							11	9									
04	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	60	1	2250	3	Y	29	31	1			25
							32	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	3	Y	3					15
							3	9									
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	547	1	2876	3	Y	2					17
							2	9									
01	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	474	1	2434	3	Y	13					30
							14	9									
02	3364	X	2487	-0-	-877	-0-	407	1	2067	3	Y	12					42
							13	9									
*03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	457	1	2282	3	Y	11	35	1			18
							12	9									
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	528	1	2730	3	Y	2					20
							2	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	387	1	3541	3	Y	-0-					9
12	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	382	1	3586	3	Y	-0-					9
01	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	564	1	3369	3	Y	-0-					9
02	3886	X	3622	-0-	-264	-0-	522	1	3090	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	595	1	3489	3	Y	1					2
							1	9									
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	572	1	3257	3	Y	1					3
							1	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	228	1	7687	3	Y	-0-					-0-
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	261	1	8203	3	Y	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	886	1	7467	3	Y	1					1
							1	9									
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	855	1	7008	3	Y	-0-					1
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	944	1	7432	3	Y	-0-					1
*04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	951	1	6971	3	Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	25	1			-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	3	3	9	Y	3					3
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	534	1	3832	3	Y	4					7
							4	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	639	1	4358	3	Y	9					16
							10	9									
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	690	1	4739	3	Y	4					20
							4	9									
*04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	762	1	5005	3	Y	8					28
							9	9									

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					32
12	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			Y	-0-					32
01	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	52	1	3597	3	Y	-0-					32
02	3625	X	3171	-0-	-454	-0-	3171	3			Y	-0-					32
*03	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	3			Y	-0-					32
04	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	3			Y	-0-					32

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	3474	3			Y	-0-					17
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-					17
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	611	1	3681	3	Y	-0-					17
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	600	1	3334	3	Y	-0-					17
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	324	1	4240	3	Y	-0-					17
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	295	1	3793	3	Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6427	3	6	9	Y	5					8
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					8
01	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	454	1	4889	3	Y	-0-					8
02	5017	X	4825	-0-	-192	-0-	407	1	4399	3	Y	17					25
							19	9									
*03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	491	1	5173	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	485	1	5086	3	Y	8					11
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	154	1	3769	3	Y	19	19	1			195
							21	9									
12	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	138	1	3385	3	Y	4	6	1			193
							4	9									
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	164	1	3883	3	Y	7	8	1			192
							8	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	157	1	3765	3	Y	16	7	1			201
							18	9									
*03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	67	1	3887	3	Y	21	28	1			194
							23	9									
*04	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	116	1	3756	3	Y	44	43	1			195
							48	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

11	450	N	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	Y	2					4
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	408	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	23	1	371	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	399	3	Y	2					2
							2	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	381	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

11	5040	X	4462	-0-	-578	-0-	176	1	4286	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	167	1	4095	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	5053	X	364	-0-	-4689	-0-	14	1	339	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	1	1			1
*03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	12	11	1			2
*04	4470	X	3	-0-	-4467	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	4941	3	10	9	Y	9					32
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5304	3	31	9	Y	28	38	1			22
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	316	1	5053	3	Y	6					28
							7	9									
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	3	Y	22	39	1			11
							24	9									
*03	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	314	1	4977	3	Y	33					44
							36	9									
04	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	307	1	4813	3	Y	18	38	1			24
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	154 15	1 9	3763	3	Y	14	16	1			4
12	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	151 11	1 9	3703	3	Y	10	9	1			5
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	160 3	1 9	3792	3	Y	3	6	1			2
02	3915	X	3742	-0-	-173	-0-	150 1	1 9	3591	3	Y	1	1	1			2
*03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	63 7	1 9	3637	3	Y	6	7	1			1
*04	3930	X	3530	-0-	-400	-0-	106 1	1 9	3423	3	Y	1	2	1			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1766	-0-	-64	-0-	70	1	1696	3	Y	-0-					1
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	3	Y	-0-					1
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	123	1	2902	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	2900	N	3345	-0-	445	445	134	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3348	-0-	248	693	57 15	1 9	3276	3	Y	14	12	1			2
*04	3000	N	3180	-0-	180	873	94 52	1 9	3034	3	Y	47	44	1			5

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	365	1	1543	3	Y	-0-					9
12	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	384	1	1634	3	Y	-0-					9
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	378	1	1598	3	Y	-0-					9
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	365	1	1515	3	Y	-0-					9
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	387	1	1576	3	Y	-0-					9
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	379	1	1543	3	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					35
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					35
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1079	1	6315	3	N	-0-					35
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1009	1	5700	3	N	-0-					35
*03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1079	1	6089	3	N	-0-					35
*04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1044	1	5642	3	N	33					68
							36	9									

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

11	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2972	3			Y	-0-					75
12	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3268	3	14	9	Y	13					88
01	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	160	1	3246	3	Y	32					120
							35	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	3	Y	2	86	1			36
							2	9									
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	160	1	3346	3	Y	15					51
							17	9									
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	152	1	3192	3	Y	21					72
							23	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

11	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	390	1	3572	3	Y	-0-					11
12	5053	X	4653	-0-	-400	-0-	447	1	4204	3	Y	2					13
							2	9									
01	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	684	1	4088	3	Y	-0-					13
02	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	615	1	3638	3	Y	9	19	1			3
							10	9									
*03	4650	X	3562	-0-	-1088	-0-	519	1	3042	3	Y	1					4
							1	9									
04	4620	X	3155	-0-	-1465	-0-	471	1	2682	3	Y	2					6
							2	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

11	6990	X	6753	-0-	-237	-0-	75	1	6675	3	Y	3					3
							3	9									
12	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	77	1	6848	3	Y	74					77
							81	9									
01	7161	X	6937	-0-	-224	-0-	75	1	6838	3	Y	22					99
							24	9									
02	6699	X	6578	-0-	-121	-0-	76	1	6483	3	Y	17	99	1			17
							19	9									
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	81	1	7073	3	Y	24					41
							26	9									
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	77	1	6840	3	Y	19					60
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-	5	1			1
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	23	1			6
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	191	1	4657	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
12	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	182	1	4460	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	229	1	5418	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	223	1	5347	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
*03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	100	1	5741	3	Y	9	22	1			3
							10	9									
*04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	168	1	5425	3	Y	15	16	1			2
							17	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	6125	3			Y	-0-					29
12	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5594	3			Y	-0-					29
01	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	751	1	5006	3	Y	-0-					29
02	5887	X	5352	-0-	-535	-0-	670	1	4682	3	Y	-0-					29
*03	6293	X	5220	-0-	-1073	-0-	681	1	4539	3	Y	-0-					29
04	6090	X	4989	-0-	-1101	-0-	651	1	4290	3	Y	44					73
							48	9									

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6507	-0-	-453	-0-	275	1	6224	3	Y	7					14
							8	9									
12	7471	X	6687	-0-	-784	-0-	295	1	6390	3	Y	2					16
							2	9									
01	7471	X	6187	-0-	-1284	-0-	286	1	5900	3	Y	1					17
							1	9									
02	6612	X	5360	-0-	-1252	-0-	250	1	5092	3	Y	16					33
							18	9									
*03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	295	1	6297	3	Y	6	35	1			4
							7	9									
04	6510	X	6065	-0-	-445	-0-	278	1	5773	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	360	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	751	-0-	-90	-0-	348	1	403	3	Y	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	360	1	204	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1070	1	7224	3	Y	-0-					3
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1180	1	7371	3	Y	207	145	1			65
							228	9									
01	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	1540	1	6149	3	Y	-0-					65
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	1481	1	5522	3	Y	-0-					65
*03	8029	X	6792	-0-	-1237	-0-	1426	1	5366	3	Y	-0-					65
04	7770	X	5961	-0-	-1809	-0-	1342	1	4560	3	Y	54					119
							59	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3259	3	Y	20	59	1			14
							22	9									
12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	136	1	3333	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	140	1	3312	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	3306	X	3211	-0-	-95	-0-	128	1	3082	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	56	1	3213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	95	1	3068	3	Y	-0-	1	1			-0-

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					55
12	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	3			Y	-0-					55
01	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	3505	3			Y	-0-					55
02	3741	X	3315	-0-	-426	-0-	3315	3			Y	-0-					55
*03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3600	3			Y	-0-					55
04	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	3455	3			Y	-0-					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

11	7200	X	6845	-0-	-355	-0-	768	1	6077	3	Y	-0-					12
12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	849	1	6542	3	Y	8					20
							9	9									
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	824	1	6451	3	Y	7					27
							8	9									
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	775	1	6186	3	Y	15	13	1			29
							17	9									
*03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	765	1	6170	3	Y	8					37
							9	9									
*04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	738	1	6041	3	Y	5					42
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	7					7
							8	9									
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	49	1	273	3	Y	-0-	6	7			1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					1
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-					1
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	968	1	7030	3	Y	-0-					12
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	977	1	7295	3	Y	7					19
							8	9									
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	1306	1	7258	3	Y	12					31
							13	9									
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1164	1	6433	3	Y	-0-					31
*03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1277	1	7013	3	Y	-0-					31
*04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1232	1	6622	3	Y	32	56	1			7
							35	9									

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

11	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	19	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	127	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	110	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	146	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2542	-0-	-97	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	119	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2505	3									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	36	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	120	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	965	-0-	-282	-0-	105	1	860	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	468	-0-	-710	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	51	1	376	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	211	1	814	3	Y	-0-					42
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	252	1	958	3	Y	-0-					42
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	266	1	994	3	Y	8					50
							9	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	284	1	1111	3	Y	-0-					50
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	312	1	1257	3	Y	1					51
							1	9									
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	288	1	1076	3	Y	-0-					51

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			Y	-0-					4
12	11749	X	10814	-0-	-935	-0-	10814	3			Y	-0-					4
01	11749	X	10396	-0-	-1353	-0-	528	1	9757	3	Y	101					105
							111	9									
02	10382	X	9862	-0-	-520	-0-	507	1	9353	3	Y	2	80	1			27
							2	9									
*03	11098	X	10516	-0-	-582	-0-	551	1	9880	3	Y	77					104
							85	9									
04	10740	X	10459	-0-	-281	-0-	560	1	9899	3	Y	-0-	79	1			25

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	2585	-0-	-3955	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*03	6603	X	6459	-0-	-144	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6068	-0-	-322	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1921	-0-	-419	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*03	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					28
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	9	Y	3					31
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	208	1	1700	3	Y	12					43
							13	9									
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	177	1	1386	3	Y	-0-					43
*03	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	196	1	1525	3	Y	50	85	1			8
							55	9									
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	196	1	1514	3	Y	-0-					8

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4258	-0-	-32	-0-	13	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	14	1	4356	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3991	-0-	-127	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*03	4402	X	4313	-0-	-89	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4720	-0-	-20	-0-	15	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	15	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4246	-0-	-307	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7112	-0-	-208	-0-	398	1	6714	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	414	1	6915	3	Y	8					8
							9	9									
01	7564	X	7415	-0-	-149	-0-	419	1	6982	3	Y	13					21
							14	9									
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	392	1	6491	3	Y	13					34
							14	9									
*03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	25					59
*04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	431	1	6932	3	Y	55	69	1			45
							61	9									

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	411 21	1 9	7283	3	N	19					97
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	401 19	1 9	7043	3	N	17					114
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	698 24	1 9	6116	3	N	22					136
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	676	1	5897	3	N	-0-					136
*03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	717 58	1 9	6161	3	N	53					189
*04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	701 2	1 9	5901	3	N	2	160	1			31

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4326	-0-	-1734	-0-	4308	3	18	9	Y	16					42
12	5394	X	4447	-0-	-947	-0-	4393	3	54	9	Y	49	56	1			35
01	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	268 47	1 9	4179	3	Y	43	60	1			18
02	4582	X	4328	-0-	-254	-0-	256 19	1 9	4053	3	Y	17	34	1			1
*03	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	244 23	1 9	3881	3	Y	21					22
04	4350	X	3400	-0-	-950	-0-	207 21	1 9	3172	3	Y	19	23	1			18

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1615	3	7	9	Y	6					17
12	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1487	3	18	9	Y	16	19	1			14
01	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	93 18	1 9	1449	3	Y	16	21	1			9
02	1566	N	1535	-0-	-31	-0-	91 6	1 9	1438	3	Y	5	12	1			2
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	104 10	1 9	1662	3	Y	9					11
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	79 9	1 9	1212	3	Y	8	9	1			10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2928	-0-	-72	140	2916	3	12	9	Y	11					24
12	3206	X	3066	-0-	-140	-0-	3029	3	37	9	Y	34	39	1			19
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	189 33	1 9	2947	3	Y	30	42	1			7
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162 11	1 9	2561	3	Y	10	17	1			-0-
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	180 18	1 9	2861	3	Y	16					16
*04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	181 18	1 9	2773	3	Y	16	20	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	Y	4					10
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	Y	13	15	1			8
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	43	1	673	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	5					7
							6	9									
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	107	1	1643	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2964	3	12	9	Y	11					52
12	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	2985	3	36	9	Y	33	38	1			47
01	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	182	1	2843	3	Y	30	41	1			36
							33	9									
02	2871	X	2686	-0-	-185	-0-	159	1	2516	3	Y	10	21	1			25
							11	9									
*03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	176	1	2800	3	Y	15					40
							17	9									
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	18	22	1			36
							20	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3581	-0-	-739	-0-	3581	3			Y	-0-					6
12	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	2832	3			Y	-0-					6
01	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	238	1	3243	3	Y	-0-	1	7			5
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3576	3	Y	3					8
							3	9									
*03	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	242	1	3521	3	Y	2					10
							2	9									
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	208	1	3145	3	Y	5	10	1			5
							6	9									

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1044	1	4909	3	N	-0-					178
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1079	1	5549	3	N	-0-					178
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1079	1	5160	3	N	-0-					178
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1009	1	5153	3	N	-0-					178
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	661	1	5541	3	N	87	184	1			81
							96	9									
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4974	3	2	9	N	2					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	4847	-0-	-2773	-0-	4836	3	11	9	Y	10	53	1			2
12	7874	X	6288	-0-	-1586	-0-	6280	3	8	9	Y	7					9
01	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	909	1	6521	3	Y	8					17
							9	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	774	1	5283	3	Y	17					34
							19	9									
*03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	820	1	5630	3	Y	6					40
							7	9									
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	700	1	4594	3	Y	7					47
							8	9									

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		730	-0-	730	730	146	1	584	3	Y	-0-					7
02	14B2 EXT		552	-0-	552	1282	117	1	435	3	Y	-0-					7
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1282					Y	6					13

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

11	5160	X	5061	-0-	-99	-0-	199	1	4861	3	Y	1	2	1			76
							1	9									
12	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	203	1	4970	3	Y	-0-					76
01	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	209	1	4954	3	Y	-0-	1	7			75
02	4959	X	4861	-0-	-98	-0-	194	1	4667	3	Y	-0-					75
*03	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	87	1	5016	3	Y	-0-					75
04	5070	X	4927	-0-	-143	-0-	148	1	4779	3	Y	-0-					75

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-	1	1			3
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					3
01	3503	X	543	-0-	-2960	-0-	66	1	477	3	Y	-0-	3	7			-0-
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	145 4	1 9	3287	3	Y	4					7
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	131 1	1 9	2845	3	Y	1					8
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	111	1	2288	3	Y	-0-					8
02	3335	X	1950	-0-	-1385	-0-	91 7	1 9	1852	3	Y	6					14
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	3520	3	Y	3	17	1			-0-
04	3450	X	3045	-0-	-405	-0-	140 7	1 9	2898	3	Y	6	6	1			-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	131 3	1 9	2953	3	Y	3					17
12	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	135 1	1 9	2932	3	Y	1					18
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	149 1	1 9	3061	3	Y	1					19
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	156 11	1 9	3181	3	Y	10					29
*03	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	115	1	2463	3	Y	-0-	14	1			15
*04	3120	X	2856	-0-	-264	-0-	131 1	1 9	2724	3	Y	1	6	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	148	1	3604	2	Y	119	135	1			32
							131	9									
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	143	1	3503	3	Y	87	76	1			43
							96	9									
01	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	158	1	3726	3	Y	61	83	1			21
							67	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	151	1	3621	3	Y	57	31	1			47
							63	9									
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	71	1	4106	3	Y	134	158	1			23
							147	9									
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	119	1	3835	3	Y	117	125	1			15
							129	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	61	1	3360	3	Y	-0-	33	1			11
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	86	1	4609	3	Y	-0-					11
01	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	67	1	3627	3	Y	13					24
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4083	3	Y	-0-	21	1			3
*03	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	70	1	3754	3	Y	-0-					3
04	3960	X	889	-0-	-3071	-0-	17	1	872	3	Y	-0-					3

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4816	-0-	-74	-0-	85	1	4721	3	Y	9	58	1			20
							10	9									
12	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	85	1	4590	3	Y	33					53
							36	9									
01	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	78	1	4237	3	Y	34					87
							37	9									
02	4901	X	3756	-0-	-1145	-0-	73	1	3683	3	Y	-0-	77	1			10
*03	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	70	1	3726	3	Y	-0-					10
04	4830	X	3641	-0-	-1189	-0-	70	1	3571	3	Y	-0-					10

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1821	3	Y	6	24	1			8
							7	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1800	3	Y	25					33
							28	9									
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1841	3	Y	22					55
							24	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	3	Y	-0-	48	1			7
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2000	3	Y	64					71
							70	9									
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	3	Y	2					73
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	171	1	2963	3	Y	-0-	8	1			12
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	168	1	3036	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	207	1	3723	3	Y	-0-	8	1			13
02	3190	X	3121	-0-	-69	-0-	167	1	2954	3	Y	-0-	7	1			6
*03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	179	1	3162	3	Y	-0-	4	1			2
04	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	175	1	3090	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	245	1	4253	3	Y	-0-	8	1			12
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4699	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	268	1	4836	3	Y	-0-	8	1			13
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	288	1	5081	3	Y	42	31	1			24
							46	9									
*03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	327	1	5778	3	Y	-0-	15	1			9
*04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	302	1	5328	3	Y	14	11	1			12
							15	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5095	3	26	9	Y	24					26
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5170	3	37	9	Y	34					60
01	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4923	3	48	9	Y	44	104	1			-0-
02	4727	X	4319	-0-	-408	-0-	4295	3	24	9	Y	22					22
*03	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			Y	-0-					22
04	4890	X	4351	-0-	-539	-0-	4351	3			Y	-0-	22	1			-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2560	3	9	9	Y	8					58
12	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2410	3	11	9	Y	10					68
01	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2479	3	7	9	Y	6	43	1			31
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2513	3	24	9	Y	22					53
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2797	3	18	9	Y	16					69
04	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	2129	3	2	9	Y	2	49	1			22

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	321	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	293	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	288	1	1603	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	277	1	1471	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	3686	-0-	-3514	-0-	1173	1	1	2	Y	1					1
							2511	3	1	9							
12	3627	X	2877	-0-	-750	-0-	926	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
							1949	3	1	9							
01	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	950	1	2057	3	Y	5					5
							6	9									
02	3393	X	2608	-0-	-785	-0-	834	1	1762	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	1156	1	2387	3	Y	11					16
							12	9									
04	3510	X	2296	-0-	-1214	-0-	756	1	1534	3	Y	5					21
							6	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	1031	-0-	-3979	-0-	56	1	975	3	Y	-0-	8	1			12
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	35	26	1			21
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	8	1			13
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	7	1			6
*03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	13	7	1			8

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	266	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	286	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	289	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	264	1	1404	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	509	1	2151	3	Y	-0-					14
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	522	1	2220	3	Y	-0-					14
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	537	1	2269	3	Y	-0-					14
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	501	1	2083	3	Y	-0-					14
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	527	1	2147	3	Y	-0-					14
04	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	508	1	2070	3	Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					28
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					28
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	357	1	3272	3	N	-0-					28
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	334	1	2760	3	N	-0-					28
*03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	357	1	3044	3	N	-0-					28
04	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	346	1	2303	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	4659	3	20	9	Y	18					56
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			Y	-0-					56
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	305	1	4481	3	Y	88	121	1			23
							97	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	290	1	4596	3	Y	15					38
							17	9									
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	343	1	4448	3	Y	-0-					38
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	332	1	4172	3	Y	-0-					38

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302	3			N	-0-					122
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	312	1	178	3	N	-0-					122
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	292	1	41	3	N	-0-					122
*03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	1			N	-0-					122
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	302	1	233	3	N	-0-					122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6179	3	6	9	Y	5					22
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6326	3	13	9	Y	12					34
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					34
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	3	15	9	Y	14					48
*03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					48
*04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6720	3	74	9	Y	67	58	1			57

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	4911	3	41	9	Y	37					56
12	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5015	3	30	9	Y	27					83
01	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	752	1	4531	3	Y	9					92
							10	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	791	1	4391	3	Y	141	169	1			64
							155	9									
*03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	345	1	4506	3	Y	19					83
							21	9									
04	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	360	1	4623	3	Y	11					94
							12	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					14
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3376	-0-	-704	-0-	184	1	3192	3	Y	-0-	8	1			13
12	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	196	1	3528	3	Y	34	26	1			21
							37	9									
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	217	1	3919	3	Y	-0-	8	1			13
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	206	1	3632	3	Y	-0-	7	1			6
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	3924	3	Y	143	94	1			55
							157	9									
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	222	1	3919	3	Y	14	32	1			37
							15	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

11	3120	X	389	-0-	-2731	-0-	389	3			Y	-0-					27
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	3			Y	-0-					27
01	2697	X	245	-0-	-2452	-0-	245	3			Y	-0-					27
02	1856	X	106	-0-	-1750	-0-	106	3			Y	-0-					27
*03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					27
04	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

11	10260	X	9833	-0-	-427	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9910	-0-	-599	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9269	-0-	-562	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
*03	10230	X	9924	-0-	-306	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9319	-0-	-521	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	412	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4475	-0-	-426	-0-	379	1	4096	3	Y	-0-					-0-
*03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	404	1	4251	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	401	1	4209	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	507	1	4012	3	Y	-0-					4
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	558	1	4294	3	Y	-0-					4
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	516	1	4042	3	Y	-0-	2	7			2
02	4379	X	4292	-0-	-87	-0-	476	1	3806	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*03	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	485	1	3918	3	Y	6					9
							7	9									
04	4530	X	4507	-0-	-23	-0-	490	1	4014	3	Y	3					12
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	538	1	1296	2	Y	-0-					43
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	582	1	1402	2	Y	-0-					43
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	596	1	1343	2	Y	11					54
							12	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	589	1	1310	2	Y	-0-					54
*03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	623	1	1229	2	Y	-0-					54
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	644	1	1496	2	Y	-0-					54

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	169	1	2278	3	Y	-0-					3
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	183	1	2291	3	Y	-0-					3
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	183	1	2295	3	Y	-0-					3
02	2378	N	2332	-0-	-46	-0-	173	1	2158	3	Y	1					4
							1	9									
*03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	183	1	2081	3	Y	-0-					4
04	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	1823	3			Y	-0-					4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					11
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			Y	-0-					11
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			Y	-0-					11
02	1972	N	1866	-0-	-106	-0-	1866	3			Y	-0-					11
*03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-					11
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	3			Y	-0-					11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	82	1	5587	3	Y	-0-					44
12	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	86	1	5621	3	Y	16					60
							18	9									
01	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	85	1	5651	3	Y	17	47	1			30
							19	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	86	1	5744	3	Y	-0-					30
*03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	93	1	5946	3	Y	-0-					30
04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	82	1	5429	3	Y	23					53
							25	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2402	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	25	1	970	3	Y	4					4
							4	9									
02	1363	N	622	-0-	-741	-0-	31	1	589	3	Y	2					6
							2	9									
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					6
04	960	N	26	-0-	-934	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					6

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	323	1	6625	2	N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	283	1	6708	2	N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	376	1	6535	2	N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	278	1	6359	2	N	-0-					-0-
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	309	1	6786	2	N	-0-					-0-
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							6077	3									

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	524	1	7242	3	Y	-0-					22
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	591	1	7927	3	Y	-0-					22
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	555	1	7727	3	Y	-0-					22
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	531	1	7465	3	Y	-0-					22
*03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	560	1	7852	3	Y	-0-					22
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	551	1	7538	3	Y	-0-					22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	724	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	749	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	744	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	696	1	1451	2	N	-0-					-0-
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	744	1	1730	2	N	-0-					-0-
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	720	1	2060	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	177	1	4001	3	Y	5					8
							6	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3778	3	Y	1					9
							1	9									
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	186	1	3835	3	Y	1					10
							1	9									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	3	Y	10					20
							11	9									
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4019	3	Y	4	22	1			2
							4	9									
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	183	1	3795	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					44
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					44
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	3	N	-0-					44
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	14	1	250	3	N	-0-					44
*03	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	130	3	N	3					47
							3	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			Y	-0-					41
12	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4612	3			Y	-0-					41
01	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	250	1	4627	3	Y	101					142
							111	9									
02	4698	X	4072	-0-	-626	-0-	209	1	3861	3	Y	2	107	1			37
							2	9									
*03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	225	1	4036	3	Y	76					113
							84	9									
04	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	195	1	3443	3	Y	-0-	86	1			27

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2613	3	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	Y	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	805	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3094	-0-	-38	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	8729	3			Y	-0-					3
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			Y	-0-					3
01	8618	X	8365	-0-	-253	-0-	576	1	7789	3	Y	-0-					3
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	574	1	7592	3	Y	-0-					3
*03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	638	1	8454	3	Y	-0-					3
04	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	567	1	7396	3	Y	-0-					3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3101	-0-	-785	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*03	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2960	-0-	-310	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2940	-0-	-47	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3742	3	2	9	Y	2					2
12	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	3517	3	1	9	Y	1					3
01	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	3630	3			Y	-0-					3
02	3683	X	3347	-0-	-336	-0-	3347	3			Y	-0-					3
*03	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	3759	3			Y	-0-					3
04	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	3			Y	-0-					3

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	107	1	2615	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	108	1	2630	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	109	1	2582	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2582	-0-	-86	-0-	103	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*03	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	43	1	2507	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	75	1	2416	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	524	1	3048	3	Y	18					55
							20	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	570	1	3254	3	Y	9					64
							10	9									
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3252	3	Y	7	20	1			51
							8	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	508	1	3019	3	Y	21					72
							23	9									
*03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	5	10	1			67
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	526	1	3238	3	Y	7	52	1			22
							8	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	627	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	609	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	595	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	600	1	1050	2	N	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	619	1	1248	2	N	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	603	1	1274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6520	-0-	-50	-0-	1462	1	5043	3	Y	14					98
							15	9									
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	11					109
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1510	1	5677	3	Y	-0-	2	7			107
02	6467	X	5960	-0-	-507	-0-	1413	1	4547	3	Y	-0-					107
*03	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	1510	1	5005	3	Y	-0-					107
*04	6690	X	6120	-0-	-570	-0-	1462	1	4658	3	Y	-0-	71	1			36

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	495	1	2490	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2770	-0-	-275	-0-	435	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*03	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	470	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	483	1	2568	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	14	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1552	1	3322	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	1691	1	3559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6572	X	5277	-0-	-1295	-0-	1666	1	3608	3	Y	3					3
							3	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1625	1	3435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	1651	1	3409	3	Y	8					10
							9	9									
*04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1773	1	3596	3	Y	11					21
							12	9									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3798	-0-	-132	-0-	12	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	13	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3509	-0-	-203	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*03	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	8	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	10	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

11	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	250	1	4344	3	Y	-0-	12	1			18
12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	268	1	4830	3	Y	32	28	1			22
							35	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	276	1	4979	3	Y	-0-	8	1	1	7	13
02	4640	X	4633	-0-	-7	-0-	249	1	4383	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
*03	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	251	1	4448	3	Y	-0-	4	1			2
04	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	245	1	4321	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	2435	1	5212	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	2403	1	5058	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9269	X	7712	-0-	-1557	-0-	2432	1	5268	3	Y	11					11
							12	9									
02	8671	X	7333	-0-	-1338	-0-	2349	1	4967	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
*03	9269	X	6910	-0-	-2359	-0-	2252	1	4649	3	Y	8					17
							9	9									
04	7650	X	7504	-0-	-146	-0-	2475	1	5018	3	Y	10					27
							11	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

11	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	283	1	4745	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4898	-0-	-61	-0-	301	1	4597	3	Y	-0-					-0-
*03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	302	1	4868	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	268	1	4498	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	165	1	2874	3	Y	-0-	8	1			12
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	169	1	3038	3	Y	-0-	8	1			13
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	3	Y	-0-	7	1			6
*03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	171	1	3018	3	Y	-0-	4	1			2
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	155	1	2734	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					41
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44					85
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	3	Y	12					97
							13	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					97
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	Y	25					122
							28	9									
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	Y	2	124	1			-0-
							2	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4
12	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	3482	3			Y	-0-					4
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1510	1	2124	3	Y	-0-					4
02	3277	X	3240	-0-	-37	-0-	1413	1	1827	3	Y	-0-					4
*03	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	1510	1	1968	3	Y	-0-					4
04	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	1462	1	1406	3	Y	162	166	1			-0-
							178	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2985	3	4	9	Y	4					4
01	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	1510	1	1195	3	Y	31					35
							34	9									
02	2871	X	2378	-0-	-493	-0-	1413	1	965	3	Y	-0-					35
*03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1510	1	315	3	Y	-0-					35
04	2970	X	1463	-0-	-1507	-0-	1462	1	1	9	Y	1					36

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	362	1	614	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	374	1	551	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	372	1	595	2	N	-0-					-0-
02	957	N	915	-0-	-42	-0-	348	1	567	2	N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	2	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	14476	-0-	-494	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14706	-0-	-484	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14104	-0-	-1086	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13385	-0-	-622	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
*03	14973	X	14371	-0-	-602	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13535	-0-	-955	-0-	13535	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6442	-0-	-25	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*03	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6608	-0-	-82	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5489	-0-	-391	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5309	-0-	-375	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*03	5983	X	5663	-0-	-320	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5028	-0-	-672	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15917	-0-	-172	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	16012	-0-	-294	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	14720	-0-	-534	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
*03	16306	X	16131	-0-	-175	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
*04	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5794	3	138	9	Y	125	154	1			24
12	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5609	3	9	9	Y	8					32
01	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	333	1	5582	3	Y	-0-	13	1			19
02	5858	X	5336	-0-	-522	-0-	328	1	5008	3	Y	-0-	16	1			3
*03	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	331	1	5339	3	Y	-0-	1	1			2
*04	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	306	1	5137	3	Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	179	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	159	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	209	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3747	-0-	-23	-0-	157	1	3590	2	N	-0-					-0-
*03	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	174	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3390	3									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	238	1	4143	3	Y	-0-	8	1			12
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	224	1	4042	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	218	1	3933	3	Y	-0-	8	1			13
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	212	1	3731	3	Y	-0-	7	1			6
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	220	1	3886	3	Y	-0-	4	1			2
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	213	1	3767	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	77	1	164	3	Y	22					105
							24	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	51	73	1			83
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	112	1	242	3	Y	46					129
							51	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	146	1	308	3	Y	5	131	1			3
							6	9									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	108	1	224	3	Y	3					6
							3	9									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	195	3	Y	-0-					6

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	250	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	76	1	165	3	Y	3					3
							3	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					4
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	9	1	17	3	Y	2					6
							2	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	520	1	3026	3	Y	18					42
							20	9									
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	508	1	2901	3	Y	8					50
							9	9									
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	534	1	3188	3	Y	8	20	1			38
							9	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	501	1	2976	3	Y	20					58
							22	9									
*03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	10	1			53
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	518	1	3187	3	Y	7	51	1			9
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	131	1	2696	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	116	1	2756	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	157	1	2734	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2791	-0-	-80	-0-	117	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	130	1	2851	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	699	1	19568	2	N	-0-					-0-
12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
01	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	724	1	20031	2	N	-0-					-0-
02	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	683	1	18953	2	N	-0-					-0-
*03	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	729	1	20101	2	N	-0-					-0-
*04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	706	1	18886	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4045	3	80	9	Y	73	89	1			14
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	3	45	9	Y	41					55
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	232	1	3887	3	Y	122	74	1			103
							134	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	232	1	3538	3	Y	65	145	1			23
							72	9									
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	246	1	3967	3	Y	28	26	1			25
							31	9									
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	224	1	3760	3	Y	12	19	1			18
							13	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	312	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	311	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2146	-0-	-29	-0-	303	1	1843	2	N	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	317	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	331	1	1939	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	303	-0-	-534	-0-	50	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	154	-0-	-629	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	325	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	359	1	1908	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	401	1	11219	2	N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	402	1	11127	2	N	-0-					-0-
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	380	1	10516	2	N	-0-					-0-
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	364	1	10091	2	N	-0-					-0-
*03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	387	1	10677	2	N	-0-					-0-
*04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	378	1	10113	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	48	1	2678	3	Y	67	55	1			19
							74	9									
12	2635	N	1683	-0-	-952	-0-	31	1	1652	3	Y	-0-					19
01	3100	N	3118	-0-	18	18	56	1	3062	3	Y	-0-					19
02	2697	N	474	-0-	-2223	-0-	9	1	465	3	Y	-0-	17	1			2
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	-0-					2
*04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	60	1	3072	3	Y	-0-					2

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					6
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	Y	3					9
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	371	1	5045	3	Y	1					10
							1	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	365	1	5177	3	Y	-0-					10
*03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	373	1	5419	3	Y	2					12
							2	9									
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	340	1	5144	3	Y	6	11	1			7
							7	9									

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1044	1	7462	3	Y	-0-					39
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1079	1	7190	3	Y	-0-					39
01	7316	X	7281	-0-	-35	-0-	247	1	7034	3	Y	-0-					39
02	6844	X	6523	-0-	-321	-0-	6523	3			Y	-0-					39
*03	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6949	3			Y	-0-					39
04	7080	X	6633	-0-	-447	-0-	6633	3			Y	-0-					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	2002	-0-	-3908	-0-	242	1	1760	3	Y	-0-					50
12	3813	X	1993	-0-	-1820	-0-	235	1	1754	3	Y	4					54
							4	9									
01	3813	X	2423	-0-	-1390	-0-	369	1	2053	3	Y	1					55
							1	9									
02	3277	X	2133	-0-	-1144	-0-	327	1	1806	3	Y	-0-					55
*03	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	432	1	2371	3	Y	-0-					55
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	417	1	2242	3	Y	6	19	1			42
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7371	-0-	-1119	-0-	892	1	6479	3	Y	-0-					23
12	10044	X	7193	-0-	-2851	-0-	849	1	6340	3	Y	4					27
							4	9									
01	10044	X	7702	-0-	-2342	-0-	1173	1	6515	3	Y	13					40
							14	9									
02	8613	X	6394	-0-	-2219	-0-	980	1	5414	3	Y	-0-					40
*03	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	1228	1	6742	3	Y	-0-					40
*04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1224	1	6577	3	Y	23	55	1			8
							25	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	75	1	4124	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	77	1	4145	3	Y	12					16
							13	9									
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	78	1	4272	3	Y	8					24
							9	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	92	1	4658	3	Y	-0-	21	1			3
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	95	1	5078	3	Y	-0-					3
*04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	115	1	5857	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	4847	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	5083	3			Y	-0-					1
01	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	271	1	4544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5017	X	4576	-0-	-441	-0-	281	1	4292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	282	1	4548	3	Y	-0-					1
*04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	278	1	4676	3	Y	-0-					1

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	166	1	3755	3	Y	4					8
							4	9									
12	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	169	1	3653	3	Y	1					9
							1	9									
01	4247	X	3546	-0-	-701	-0-	164	1	3382	3	Y	-0-					9
02	3915	X	3482	-0-	-433	-0-	162	1	3308	3	Y	11					20
							12	9									
*03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	156	1	3317	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
04	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	148	1	3071	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3103	-0-	3103	3103	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							3100	3									

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	205	1	4628	3	Y	5					10
							6	9									
12	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	216	1	4679	3	Y	2					12
							2	9									
01	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	214	1	4410	3	Y	1					13
							1	9									
02	5191	X	4635	-0-	-556	-0-	216	1	4404	3	Y	14					27
							15	9									
*03	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	220	1	4682	3	Y	5	26	1			6
							6	9									
04	4830	X	4736	-0-	-94	-0-	217	1	4509	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	403	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	417	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	409	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	383	1	1955	2	N	-0-					-0-
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	409	1	2131	2	N	-0-					-0-
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	396	1	2079	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	143	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	150	1	5392	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	140	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4920	2	N	-0-					-0-
*03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
*04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	40	1	4705	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	177	1	6324	2	N	-0-					-0-
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	183	1	6547	2	N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	178	1	6527	2	N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	164	1	5797	2	N	-0-					-0-
*03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
*04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	56	1	6532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	177	1	4323	3	Y	47	43	1			98
							52	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	189	1	4634	3	Y	29	25	1			102
							32	9									
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	212	1	5012	3	Y	34	39	1			97
							37	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	181	1	4347	3	Y	27	15	1			109
							30	9									
*03	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	74	1	4271	3	Y	7	25	1			91
							8	9									
*04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	126	1	4077	3	Y	5	7	1			89
							6	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					2
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	3	18	9	Y	16					18
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	148	1	1589	3	Y	40					58
							44	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1804	3	Y	17					75
							19	9									
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1446	3	Y	4	71	1			8
							4	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	3	Y	8					16
							9	9									

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	789	-0-	-411	-0-	37	1	752	2	N	-0-					-0-
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	27	1	642	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	654	1	5302	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	636	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	713	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5754	-0-	-17	-0-	608	1	5146	2	N	-0-					-0-
*03	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	657	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	399	1	2	2	N	-0-					-0-
							4823	3									

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	119	1	2908	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2347	-0-	-1156	-0-	95	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2769	-0-	-363	-0-	111	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	52	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1745	-0-	-1195	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1931	-0-	-952	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	2001	X	1649	-0-	-352	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
*03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	158	1	3860	3	Y	-0-	7	1			2
12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	140	1	3432	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	145	1	3438	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	3422	X	3307	-0-	-115	-0-	132	1	3174	3	Y	1					1
							1	9									
*03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	53	1	3077	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3540	X	2930	-0-	-610	-0-	88	1	2842	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	199	1	3451	3	Y	-0-	8	1			12
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	215	1	3877	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	212	1	3817	3	Y	-0-	8	1			13
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	201	1	3539	3	Y	-0-	7	1			6
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3816	3	Y	-0-	4	1			2
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	207	1	3650	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	11055	-0-	-135	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10487	-0-	-736	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
*03	11842	X	11083	-0-	-759	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10647	-0-	-813	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	162	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	140	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	188	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3389	-0-	-33	-0-	142	1	3247	2	N	-0-					-0-
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	161	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3259	3									

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	58	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	605	-0-	-1100	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	570	-0-	-887	-0-	32	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	499	-0-	-516	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
*03	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	574	1	1229	3	Y	-0-					3
12	T. A.		2400	-0-	2400	2400	772	1	1625	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	T. A.		2566	-0-	2566	4966	806	1	1746	3	Y	13					16
							14	9									
02	T. A.		2067	-0-	2067	7033	657	1	1390	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
*03	9727	X	2694	-0-	-7033	-0-	874	1	1805	3	Y	14					28
							15	9									
04	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	738	1	1496	3	Y	17					45
							19	9									

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4733	-0-	-1207	-0-	4718	3	15	9	Y	14					20
12	5642	X	5043	-0-	-599	-0-	5025	3	18	9	Y	16					36
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	496	1	5347	3	Y	-0-					36
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	17					53
							19	9									
*03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	478	1	5026	3	Y	5	52	1			6
							6	9									
04	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	458	1	4802	3	Y	8					14
							9	9									

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	123	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2385	-0-	-544	-0-	100	1	2285	2	N	-0-					-0-
*03	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	99	1	2179	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2599	3									

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2066	-0-	-424	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1596	-0-	-405	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	463	1	2552	2	N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	504	1	2698	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	494	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	-0-					-0-
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	2	N	-0-					-0-
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	468	1	2446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	5818	-0-	-2042	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5272	-0-	-2850	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5586	-0-	-1792	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4648	-0-	-2167	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	705	1	2980	3	Y	10					32
							11	9									
12	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	729	1	3101	3	Y	-0-					32
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	739	1	3121	3	Y	-0-					32
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	705	1	2930	3	Y	-0-					32
*03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	751	1	3062	3	Y	-0-					32
04	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	727	1	2960	3	Y	-0-					32

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2423	-0-	-967	-0-	253	1	2170	3	Y	-0-					8
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	531	1	2110	3	Y	-0-					8
01	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	585	1	2497	3	Y	-0-					8
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	527	1	2219	3	Y	-0-					8
*03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	575	1	2302	3	Y	-0-					8
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	591	1	2440	3	Y	3					11
							3	9									

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					93
12	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3474	3	15	9	Y	14					107
01	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	153	1	3097	3	Y	32					139
							35	9									
02	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	137	1	2763	3	Y	1	87	1			53
							1	9									
*03	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	153	1	3197	3	Y	15					68
							17	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	150	1	3148	3	Y	21					89
							23	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	79	1	1925	3	Y	-0-					1
12	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	83	1	2033	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	87	1	2047	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	82	1	1959	3	Y	-0-					-0-
*03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1946	3	Y	-0-					-0-

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	92	1	785	3	Y	-0-					5
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	210	1	833	3	Y	-0-					5
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	206	1	877	3	Y	-0-					5
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-					5
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	204	1	816	3	Y	-0-					5
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	217	1	898	3	Y	3					8
							3	9									

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					1
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
01	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	148	1	893	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1508	N	889	-0-	-619	-0-	136	1	753	3	Y	-0-					-0-
*03	1612	N	527	-0-	-1085	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	404	-0-	-616	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

11	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			Y	-0-					7
12	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4263	3			Y	-0-					7
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4200	3			Y	-0-					7
02	4147	X	3711	-0-	-436	-0-	3711	3			Y	-0-					7
*03	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	3			Y	-0-					7
04	4140	X	3103	-0-	-1037	-0-	3103	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

11	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	645	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	568	1	3050	3	Y	-0-					-0-
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	624	1	3474	3	Y	-0-					-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	585	1	3109	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*03	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

11	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	374	1	10486	2	N	-0-					-0-
12	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	373	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	345	1	9580	2	N	-0-					-0-
*03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	367	1	10120	2	N	-0-					-0-
*04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	343	1	9181	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	70	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	97	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-
*03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	74	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1488	3									

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

11	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3856	3	29	9	Y	26	35	1			5
12	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	3803	3	6	9	Y	5					10
01	4619	X	3736	-0-	-883	-0-	209	1	3510	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
02	4321	X	3769	-0-	-552	-0-	231	1	3531	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
*03	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	226	1	3652	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	208	1	3494	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4220	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	244	1	4089	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	4084	-0-	-121	-0-	251	1	3833	3	Y	-0-					-0-
*03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	244	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	222	1	3737	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3424	-0-	-3566	-0-	302	1	3122	3	N	-0-					14
12	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	625	1	3056	3	N	3					17
							3	9									
01	5549	X	3440	-0-	-2109	-0-	312	1	3128	3	N	-0-					17
02	3306	X	2935	-0-	-371	-0-	292	1	2643	3	N	-0-					17
*03	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	312	1	2754	3	N	-0-					17
04	3570	X	1898	-0-	-1672	-0-	302	1	1596	3	N	-0-					17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3430	-0-	-710	-0-	3429	3	1	9	Y	1					16
12	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	3555	3	17	9	Y	15					31
01	4805	X	3557	-0-	-1248	-0-	3557	3			Y	-0-					31
02	4002	X	3123	-0-	-879	-0-	3123	3			Y	-0-					31
*03	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	3			Y	-0-					31
04	3450	X	2000	-0-	-1450	-0-	2000	3			Y	-0-					31

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	180	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	152	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	196	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	142	1	3236	2	N	-0-					-0-
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	158	1	3470	2	N	-0-					-0-
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3083	3									

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9966	3	45	9	Y	41	37	1			6
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11565	3	20	9	Y	18					24
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	716	1	12003	3	Y	94	49	1			69
							103	9									
02	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	735	1	11212	3	Y	19	76	1			12
							21	9									
*03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	924	1	14913	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
*04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	821	1	13798	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1430	3	2	9	Y	2					3
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	3	1	9	Y	1					4
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	259	1	1299	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	261	1	1400	3	Y	-0-	2	1			1
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	302	1	1683	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	290	1	1543	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	193	1	3346	3	Y	-0-	8	1			12
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	207	1	3734	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	198	1	3572	3	Y	-0-	8	1			13
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	200	1	3533	3	Y	-0-	7	1			6
*03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	205	1	3625	3	Y	-0-	4	1			2
04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	188	1	3329	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	55	1			8
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	15	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	294	1	5109	3	Y	-0-	8	1			12
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	315	1	5684	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	302	1	5444	3	Y	-0-	8	1			13
02	5220	X	4983	-0-	-237	-0-	267	1	4716	3	Y	-0-	7	1			6
*03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	275	1	4864	3	Y	-0-	4	1			2
04	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	279	1	4925	3	Y	13	7	1			8
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	251	1	4366	3	Y	-0-	11	1			16
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	265	1	4791	3	Y	32	27	1			21
							35	9									
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	267	1	4816	3	Y	184	78	1			127
							202	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	243	1	4280	3	Y	281	228	1			180
							309	9									
*03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	264	1	4672	3	Y	143	204	1			119
							157	9									
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	256	1	4531	3	Y	14	62	1			71
							15	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4915	3	13	9	Y	12	14	1			2
12	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5035	3	17	9	Y	15					17
01	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	268	1	4495	3	Y	34	21	1			30
							37	9									
02	4901	X	3879	-0-	-1022	-0-	238	1	3632	3	Y	8	33	1			5
							9	9									
*03	5084	X	4033	-0-	-1051	-0-	235	1	3790	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	227	1	3818	3	Y	6	6	1			6
							7	9									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	686	1	4976	3	Y	-0-					14
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	795	1	5934	3	Y	5					19
							6	9									
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1022	1	5678	3	Y	11					30
							12	9									
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1155	1	6384	3	Y	-0-					30
*03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	928	1	5092	3	Y	-0-					30
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	864	1	4645	3	Y	20	39	1			11
							22	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

11	990	N	801	-0-	-189	-0-	786	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2232	X	1137	-0-	-1095	-0-	1122	3	15	9	Y	14					14
01	2232	X	787	-0-	-1445	-0-	41	1	682	3	Y	58	72	1			-0-
							64	9									
02	1131	X	899	-0-	-232	-0-	50	1	765	3	Y	76	66	1			10
							84	9									
*03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	36	1	584	3	Y	102	57	1			55
							112	9									
*04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1208	3	Y	80	68	1			67
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7667	3	125	9	Y	114	130	1			20
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	7422	3	26	9	Y	24					44
01	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	419	1	7029	3	Y	6	21	1			29
							7	9									
02	7395	X	6644	-0-	-751	-0-	408	1	6233	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
*03	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	391	1	6305	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	7650	X	6902	-0-	-748	-0-	387	1	6511	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	463	1	7311	3	Y	-0-					-0-
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	481	1	7443	3	Y	-0-					-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	770	1	7358	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7072	-0-	-439	-0-	431	1	6637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	463	1	7108	3	Y	29					30
							32	9									
04	7770	X	7291	-0-	-479	-0-	448	1	6829	3	Y	13	36	1			7
							14	9									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					12
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					12
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					12
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2077	2	83	9	Y	75	67	1			20
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					20
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					20

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	3			Y	-0-					7
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			Y	-0-					7
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					7
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					7
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					7
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3014	-0-	-676	-0-	157	1	2729	3	Y	116	56	1			81
							128	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	3352	3	Y	-0-	40	1			41
01	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	174	1	3129	3	Y	-0-	12	1	9	7	20
02	2929	X	2687	-0-	-242	-0-	142	1	2499	3	Y	42	35	1			27
							46	9									
*03	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	140	1	2472	3	Y	-0-	17	1			10
04	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	123	1	2175	3	Y	14	11	1			13
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	159	1	3888	3	Y	320	318	1			75
							352	9									
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	161	1	3950	3	Y	189	168	1			96
							208	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	170	1	4023	3	Y	223	255	1			64
							245	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	160	1	3841	3	Y	131	78	1			117
							144	9									
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	70	1	4054	3	Y	207	283	1			41
							228	9									
*04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	121	1	3897	3	Y	240	250	1			31
							264	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6152	-0-	-238	-0-	6146	3	6	9	Y	5	17	1			1
12	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5998	3	6	9	Y	5					6
01	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	1510	1	4307	3	Y	12					18
							13	9									
02	6177	X	5524	-0-	-653	-0-	1413	1	4110	3	Y	1					19
							1	9									
*03	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	1471	1	4325	3	Y	4					23
							4	9									
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	1410	1	4188	3	Y	3					26
							3	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
*03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
*04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					23
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					23
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	432	3	Y	-0-	1	7			22
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					22
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					22
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	165	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	144	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3394	-0-	-115	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
*03	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3146	3									

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	429	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	428	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	450	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	398	1	1153	2	N	-0-					-0-
*03	1767	N	840	-0-	-927	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	80	-0-	-1660	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	89	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	3	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	3	Y	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	647	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11402	-0-	-88	-0-	11371	3	31	9	Y	28	29	1			5
12	11098	X	10422	-0-	-676	-0-	10390	3	32	9	Y	29					34
01	11098	X	6897	-0-	-4201	-0-	385	1	6454	3	Y	53	36	1			51
							58	9									
02	10382	X	2356	-0-	-8026	-0-	141	1	2156	3	Y	54	91	1			14
							59	9									
*03	11098	X	2161	-0-	-8937	-0-	124	1	1998	3	Y	35	25	1			24
							39	9									
04	10740	X	4547	-0-	-6193	-0-	255	1	4285	3	Y	6	15	1			15
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	3	Y	4					18
							4	9									
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	392	1	4502	3	Y	-0-					18
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	401	1	4414	3	Y	8					26
							9	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	380	1	3956	3	Y	9	32	1			3
							10	9									
*03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	402	1	4499	3	Y	3					6
							3	9									
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	385	1	4171	3	Y	1					7
							1	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	620	-0-	-482	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	580	-0-	-536	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	643	-0-	-407	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					3
12	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	4350	3			Y	-0-					3
01	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	282	1	3814	3	Y	-0-					3
02	4321	X	3597	-0-	-724	-0-	253	1	3344	3	Y	-0-					3
*03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	285	1	3775	3	Y	-0-					3
04	4200	X	3942	-0-	-258	-0-	281	1	3661	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7445	-0-	-565	-0-	202	1	7243	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7343	-0-	-934	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	192	1	7047	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6385	-0-	-1329	-0-	175	1	6210	2	N	-0-					-0-
*03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	60	1	7015	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	2			Y	-0-					16
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					16
01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			Y	-0-	4	7			12
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2444	2	83	9	Y	75	67	1			20
*03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			Y	-0-					20
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					20

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	22	1	6919	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	23	1	6996	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6411	-0-	-288	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*03	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

11	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	150	1	3190	3	Y	11					16
							12	9									
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	171	1	3639	3	Y	15					31
							17	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4071	3	Y	18	43	1			6
							20	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	3	Y	33	22	1			17
							36	9									
*03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	397	1	8545	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3767	3	Y	11					21
							12	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	122	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2758	-0-	-142	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	130	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2452	3									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

11	6000	X	5203	-0-	-797	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4859	-0-	-941	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*03	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5698	-0-	-722	-0-	265	1	5433	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	234	1	5549	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5669	-0-	-500	-0-	308	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5401	-0-	-341	-0-	226	1	5175	2	N	-0-					-0-
*03	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	248	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5000	3									

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3592	-0-	-265	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*03	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	163	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	135	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	184	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3011	-0-	-440	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
*03	3689	X	1785	-0-	-1904	-0-	78	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	129	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	111	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	149	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	110	1	2507	2	N	-0-					-0-
*03	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	122	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2440	3									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4469	-0-	-151	-0-	14	1	4455	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	15	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	341	1	7258	3	Y	26					30
							29	9									
12	8246	X	7583	-0-	-663	-0-	339	1	7211	3	Y	30					60
							33	9									
01	8246	X	7814	-0-	-432	-0-	328	1	7451	3	Y	32	79	1			13
							35	9									
02	7714	X	6880	-0-	-834	-0-	298	1	6518	3	Y	58	39	1			32
							64	9									
*03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	9727	3	Y	21	28	1			25
							23	9									
04	7620	X	6670	-0-	-950	-0-	304	1	6347	3	Y	17					42
							19	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	404	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	418	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	409	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	383	1	2296	2	N	-0-					-0-
*03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	409	1	2626	2	N	-0-					-0-
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	396	1	2804	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	11	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					1
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					1
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2200	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	117	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	101	1	1704	3	Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	613	1	5190	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	594	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5882	-0-	-690	-0-	671	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5577	-0-	-455	-0-	567	1	5010	2	N	-0-					-0-
*03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	618	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5083	-0-	-707	-0-	363	1	2	2	N	-0-					-0-
							4718	3									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
01	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
*03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
*04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	102	1	742	3	Y	-0-					7
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	138	1	1033	3	Y	6					13
							7	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-	3	7			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	-0-					10
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	186	1	1022	3	Y	-0-					10
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	173	1	930	3	Y	2	8	1			4
							2	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

11	7290	X	6972	-0-	-318	-0-	312	1	6635	3	Y	23					27
							25	9									
12	7285	X	7207	-0-	-78	-0-	322	1	6853	3	Y	29					56
							32	9									
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	323	1	7341	3	Y	31	77	1			10
							34	9									
02	6815	X	6715	-0-	-100	-0-	291	1	6361	3	Y	57	38	1			29
							63	9									
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	419	1	9018	3	Y	19	26	1			22
							21	9									
04	7050	X	6612	-0-	-438	-0-	302	1	6291	3	Y	17					39
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	149	1	3059	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	129	1	3067	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	169	1	2940	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	124	1	2842	2	N	-0-			-0-
*03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	142	1	3128	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
							2782	3							

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

11	7350	X	4159	-0-	-3191	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	6860	-0-	-611	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
02	6844	X	6340	-0-	-504	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
*03	7130	X	6601	-0-	-529	-0-	6601	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	100	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	87	1	2056	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	112	1	1956	2	N	-0-			-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	85	1	1940	2	N	-0-			-0-
*03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	91	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
							1833	3							

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

11	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	16	1	4983	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	17	1	5121	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
02	4959	X	4884	-0-	-75	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
*03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2			N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	7	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	100	3	Y	-0-			-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	106	1	125	3	Y	-0-			-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	599	1	2656	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3387	-0-	-470	-0-	654	1	2733	3	Y	-0-					-0-
*03	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	621	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	701	1	4871	3	Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

11	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	3234	3	12	9	Y	11	13	1			3
12	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3284	3	6	9	Y	5					8
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	619	1	2743	3	Y	-0-					8
02	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	605	1	2526	3	Y	-0-					8
*03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	670	1	2782	3	Y	19					27
							21	9									
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	4984	3	Y	31	32	1			26
							34	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

11	6840	X	6526	-0-	-314	-0-	6526	3			N	-0-					25
12	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	3			N	-0-					25
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	820	1	6394	3	N	-0-					25
02	6380	X	6358	-0-	-22	-0-	590	1	5768	3	N	-0-					25
*03	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	594	1	6113	3	N	-0-					25
04	6990	X	6334	-0-	-656	-0-	584	1	5750	3	N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

11	8070	X	7845	-0-	-225	-0-	7837	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	7981	3	4	9	Y	4					5
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	476	1	7976	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	477	1	7284	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7860	3	Y	69	36	1			35
							76	9									
04	8160	X	7868	-0-	-292	-0-	437	1	7354	3	Y	70	53	1			52
							77	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

11	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	123	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	107	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	144	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	-0-					-0-
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2389	-0-	-191	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2387	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	533	1	6780	3	Y	7					28
							8	9									
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	614	1	7053	3	Y	-0-					28
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	606	1	6668	3	Y	12					40
							13	9									
02	6583	X	6282	-0-	-301	-0-	549	1	5719	3	Y	13	46	1			7
							14	9									
*03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	612	1	6847	3	Y	4					11
							4	9									
*04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	594	1	6424	3	Y	2					13
							2	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5713	3	25	9	Y	23	34	1			20
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5930	3	26	9	Y	24	34	1			10
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	630	1	5113	3	Y	23					33
							25	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	537	1	4306	3	Y	24	33	1			24
							26	9									
*03	5115	X	4754	-0-	-361	-0-	529	1	4219	3	Y	5					29
							6	9									
04	4950	X	4470	-0-	-480	-0-	510	1	3956	3	Y	4					33
							4	9									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6821	-0-	-19	-0-	6820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6933	3	10	9	Y	9					9
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	403	1	6753	3	Y	22	13	1			18
							24	9									
02	6641	X	6552	-0-	-89	-0-	403	1	6149	3	Y	-0-	15	1			3
*03	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	397	1	6402	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	368	1	6181	3	Y	-0-	1	1			1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3729	3	22	9	Y	20	23	1			14
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	Y	19	25	1			8
01	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	409	1	3323	3	Y	20					28
							22	9									
02	3625	X	3474	-0-	-151	-0-	383	1	3071	3	Y	18	27	1			19
							20	9									
*03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	413	1	3294	3	Y	5					24
							6	9									
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	392	1	3045	3	Y	4					28
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	2660	1	12877	3	Y	137					141
							151	9									
12	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2799	1	13423	3	Y	28	169	1			-0-
							31	9									
01	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	2758	1	14158	3	Y	64					64
							70	9									
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	2529	1	13435	3	Y	30					94
							33	9									
*03	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2727	1	14327	3	Y	20					114
							22	9									
04	14610	X	14413	-0-	-197	-0-	2655	1	11713	3	Y	41	99	1			56
							45	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

11	420	N	367	-0-	-53	-0-	359	1	8	9	Y	7					25
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					25
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	Y	5					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	1	3	9	Y	3					33
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					33
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					33

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			Y	-0-					-0-
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	691	1	5725	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5498	-0-	-331	-0-	634	1	4864	3	Y	-0-					-0-
*03	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	676	1	5137	3	Y	-0-					-0-
*04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	708	1	5728	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

11	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3327	3	17	9	Y	15	18	1			3
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3653	3	7	9	Y	6					9
01	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	96	1	1608	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
02	2987	X	472	-0-	-2515	-0-	29	1	436	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
*03	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	166	1	2681	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	3	1	9	Y	1					6
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5024	3	10	9	Y	9					15
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	195	1	4845	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	184	1	4473	3	Y	-0-					7
*03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	189	1	4505	3	Y	-0-					7
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	182	1	4414	3	Y	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	372	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	372	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4953	-0-	-209	-0-	348	1	4605	2	N	-0-					-0-
*03	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	372	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4428	-0-	-972	-0-	360	1	4068	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	651	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	645	1	2102	2	N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	645	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	603	1	1909	2	N	-0-					-0-
*03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	684	1	2095	2	N	-0-					-0-
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	667	1	1956	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	810	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	866	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	865	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	810	1	2563	2	N	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	826	1	2528	2	N	-0-					-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	794	1	2329	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	732	1	4526	2	N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	768	1	4683	2	N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	750	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	706	1	4301	2	N	-0-					-0-
*03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	762	1	4594	2	N	-0-					-0-
*04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	713	1	4181	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5073	3	10	9	Y	9	87	1			19
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			Y	-0-					19
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1010	1	4480	3	Y	-0-					19
02	4669	X	4060	-0-	-609	-0-	784	1	3276	3	Y	-0-					19
*03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	899	1	3735	3	Y	45					64
							50	9									
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	668	1	4640	3	Y	8	40	1			32
							9	9									

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	Y	13					15
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	Y	3					18
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	198	1	993	3	Y	46	43	1			21
							51	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	3	Y	15	21	1			15
							17	9									
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	222	1	1235	3	Y	27	36	1			6
							30	9									
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	205	1	1090	3	Y	7					13
							8	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2187	-0-	-633	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2484	-0-	-678	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1898	-0-	-1060	-0-	219	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*03	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	280	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	210	1	1701	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					9
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	26	1	441	3	Y	41	21	1			29
							45	9									
02	551	N	246	-0-	-305	-0-	15	1	221	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
*03	589	N	301	-0-	-288	-0-	17	1	270	3	Y	13	9	1			9
							14	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	20	1	344	3	Y	5	7	1			7
							6	9									

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	1	8	9	Y	7					9
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			Y	-0-					9
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	1	6	9	Y	5					14
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			Y	-0-					14
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					14
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	213	-0-	-987	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					13
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	2					15
							2	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					15
*03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

11	840	N	372	-0-	-468	-0-	17	1	354	3	Y	1					6
							1	9									
12	899	N	103	-0-	-796	-0-	5	1	97	3	Y	1					7
							1	9									
01	899	N	459	-0-	-440	-0-	19	1	438	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
*03	3100	N	9059	-0-	5959	5959	401	1	8638	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
*04	3000	N	552	-0-	-2448	3511	25	1	527	3	Y	-0-					2

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	659	1	2785	3	Y	-0-					14
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	708	1	3008	3	Y	-0-					14
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	707	1	2989	3	Y	-0-					14
02	3364	X	3327	-0-	-37	-0-	645	1	2682	3	Y	-0-					14
*03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	700	1	2855	3	Y	-0-					14
04	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	681	1	2772	3	Y	-0-					14

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

11	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	685	1	2897	3	Y	-0-					15
12	4216	X	3557	-0-	-659	-0-	677	1	2880	3	Y	-0-					15
01	4216	X	3449	-0-	-767	-0-	660	1	2788	3	Y	1					16
							1	9									
02	3625	X	3148	-0-	-477	-0-	610	1	2534	3	Y	4					20
							4	9									
*03	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	656	1	2673	3	Y	1					21
							1	9									
04	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	629	1	2562	3	Y	-0-					21

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

11	1230	N	265	-0-	-965	-0-	38	1	224	3	Y	3					13
							3	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					13
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	3					16
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	11	1			8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	930	1	5540	3	Y	6					62
							7	9									
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	989	1	5715	3	Y	5					67
							6	9									
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	432	1	6027	3	Y	10					77
							11	9									
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	408	1	5794	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
*03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	485	1	6831	3	Y	3	15	1			52
							3	9									
*04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	465	1	6516	3	Y	7					59
							8	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3873	3	2	9	Y	2					16
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					16
01	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	378	1	3070	3	Y	8					24
							9	9									
02	3451	X	3234	-0-	-217	-0-	358	1	2872	3	Y	4	14	1			14
							4	9									
*03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	391	1	3117	3	Y	3					17
							3	9									
04	3570	X	3151	-0-	-419	-0-	359	1	2791	3	Y	1					18
							1	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	108	1	534	3	Y	10					21
							11	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6					27
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	99	1	474	3	Y	12					39
							13	9									
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	81	1	381	3	Y	8					47
							9	9									
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	174	1	935	3	Y	1					48
							1	9									
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	169	1	807	3	Y	8					56
							9	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1044	1	826	2	Y	-0-					68
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1079	1	1363	2	Y	-0-					68
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1079	1	1386	2	Y	-0-					68
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1009	1	1285	2	Y	-0-					68
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1079	1	1312	2	Y	-0-					68
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1044	1	1476	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2022	1	5457	3	Y	65	67	1			5
							72	9									
12	8897	X	7162	-0-	-1735	-0-	1882	1	5280	3	Y	-0-					5
01	8897	X	5897	-0-	-3000	-0-	1417	1	4460	3	Y	18					23
							20	9									
02	7859	X	4686	-0-	-3173	-0-	1150	1	3518	3	Y	16					39
							18	9									
*03	7812	X	4243	-0-	-3569	-0-	1089	1	3145	3	Y	8	43	1			4
							9	9									
04	7560	X	5338	-0-	-2222	-0-	1477	1	3839	3	Y	20					24
							22	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5098	3	19	9	Y	17					21
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5607	3	3	9	Y	3					24
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	918	1	4613	3	Y	27	34	1			17
							30	9									
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	867	1	4651	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
*03	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	786	1	4376	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	5430	X	4672	-0-	-758	-0-	740	1	3930	3	Y	2					4
							2	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	828	1	7725	3	N	44	172	1			53
							48	9									
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	856	1	7813	3	N	78					131
							86	9									
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	856	1	7891	3	N	56					187
							62	9									
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	800	1	7285	3	N	28	175	1			40
							31	9									
*03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	856	1	7711	3	N	75					115
							83	9									
*04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	828	1	7455	3	N	25					140
							28	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	636	1	3789	3	Y	28					46
							31	9									
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	677	1	3910	3	Y	33					79
							36	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	296	1	4131	3	Y	36					115
							40	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	282	1	4009	3	Y	62	118	1			59
							68	9									
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	317	1	4457	3	Y	53	108	1			4
							58	9									
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	307	1	4306	3	Y	68					72
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	5920	3	24	9	Y	22					56
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6151	3	76	9	Y	69	79	1			46
01	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	368	1	5745	3	Y	60	82	1			24
							66	9									
02	5887	X	5498	-0-	-389	-0-	326	1	5150	3	Y	20	43	1			1
							22	9									
*03	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	341	1	5427	3	Y	30					31
							33	9									
04	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	333	1	5099	3	Y	30	37	1			24
							33	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	279	1	4398	3	Y	-0-	21	1			1
12	6479	X	4249	-0-	-2230	-0-	258	1	3991	3	Y	-0-					1
01	6293	X	2897	-0-	-3396	-0-	274	1	2614	3	Y	8					9
							9	9									
02	4553	X	3853	-0-	-700	-0-	235	1	3617	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*03	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	238	1	3648	3	Y	15					17
							17	9									
04	4680	X	4073	-0-	-607	-0-	250	1	3809	3	Y	13	25	1			5
							14	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	388	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	411	1	653	3	Y	-0-					2
01	930	N	237	-0-	-693	-0-	16	1	219	3	Y	2					4
							2	9									
02	870	N	317	-0-	-553	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	1	1			3
*03	930	N	263	-0-	-667	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			2
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					2

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	343	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	386	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	434	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	439	1	2333	3	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	241	1	5757	3	N	14					47
							15	9									
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	298	1	5082	3	N	-0-					47
01	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	298	1	4549	3	N	45					92
							50	9									
02	4582	X	4547	-0-	-35	-0-	278	1	4226	3	N	39					131
							43	9									
*03	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	298	1	4562	3	N	16	94	1			53
							18	9									
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	288	1	4329	3	N	14					67
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	744	1	4432	3	Y	15					16
							17	9									
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	751	1	4341	3	Y	19					35
							21	9									
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	335	1	4676	3	Y	12					47
							13	9									
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	298	1	4232	3	Y	3	32	1			18
							3	9									
*03	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	259	1	3650	3	Y	-0-	15	1			3
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	263	1	3684	3	Y	-0-					3

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	444	1	12440	2	N	-0-					-0-
12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	442	1	12236	2	N	-0-					-0-
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	474	1	13094	2	N	-0-					-0-
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	438	1	12160	2	N	-0-					-0-
*03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	470	1	12980	2	N	-0-					-0-
*04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	461	1	12329	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3790	-0-	-20	-0-	581	1	3209	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	575	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	585	1	3054	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3425	-0-	-316	-0-	546	1	2879	2	N	-0-					-0-
*03	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	581	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	576	1	3008	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

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

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	477	1	4864	3	Y	13	5	1			43
							14	9									
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	493	1	4949	3	Y	-0-					43
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	489	1	4850	3	Y	7					50
							8	9									
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	444	1	4278	3	Y	-0-					50
*03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	478	1	4520	3	Y	-0-					50
04	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	436	1	3832	3	Y	44	29	1			65
							48	9									

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	304	1	5383	3	Y	-0-					27
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	340	1	5975	3	Y	-0-					27
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	682	1	5971	3	Y	12					39
							13	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	632	1	5515	3	Y	-0-					39
*03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	673	1	5783	3	Y	25					64
							28	9									
*04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	657	1	5533	3	Y	3	50	1			17
							3	9									

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	325	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	298	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	286	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	271	1	1441	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	77	-0-	-5803	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5363	X	58	-0-	-5305	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	66	-0-	-4110	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*03	1860	X	55	-0-	-1805	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	X	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
*04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	10	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	11	1	3410	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3090	-0-	-158	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	192	1	4	2	Y	4	9	1			75
							1960	3	4	9							
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	204	1	2052	3	Y	-0-					75
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	208	1	2066	3	Y	12					87
							13	9									
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	194	1	1871	3	Y	-0-					87
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	175	1	1659	3	Y	-0-					87
04	2220	N	1502	-0-	-718	-0-	152	1	1336	3	Y	13	31	1			69
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	578	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	553	1	3410	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	620	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	538	1	3552	2	N	-0-					-0-
*03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	582	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	398	1	1	2	N	-0-					-0-
							3539	3									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12748	-0-	-186	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
*03	13826	X	13565	-0-	-261	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13103	-0-	-277	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	444	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	439	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	417	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	399	1	996	2	N	-0-					-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	400	1	985	2	N	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	419	1	1072	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
12	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
*03	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11583	-0-	-357	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	11	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	11	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3265	-0-	-186	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	220	1	4684	3	Y	16					17
							18	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	3	Y	22					39
							24	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	236	1	5359	3	Y	23	56	1			6
							25	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4802	3	Y	42	28	1			20
							46	9									
*03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	434	1	9341	3	Y	20	27	1			13
							22	9									
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	233	1	4866	3	Y	16					29
							18	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

11	3000	N	4095	-0-	1095	1095	1462	1	2633	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3975	-0-	875	1970	1510	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3989	-0-	889	2859	1510	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	6483	X	3624	-0-	-2859	-0-	1413	1	2211	2	N	-0-					-0-
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1510	1	2059	2	N	-0-					-0-
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	1462	1	2055	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

11	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1046	1	779	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1081	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1079	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1009	1	762	2	N	-0-					-0-
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1079	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1044	1	688	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	Y	10	141	1			29
							11	9									
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	97	1	974	3	Y	-0-					29
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	96	1	948	3	Y	5					34
							6	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	99	1	951	3	Y	-0-					34
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1114	3	Y	-0-					34
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	101	1	889	3	Y	48	82	1			-0-
							53	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	679	1	6921	3	Y	13	10	1			83
							14	9									
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	716	1	7198	3	Y	-0-					83
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	717	1	7116	3	Y	14					97
							15	9									
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	677	1	6524	3	Y	-0-					97
*03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	740	1	6999	3	Y	-0-					97
*04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	772	1	6780	3	Y	42	43	1			96
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5737	-0-	-503	-0-	338	1	5340	3	Y	54	121	1			5
							59	9									
12	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	340	1	5253	3	Y	-0-					5
01	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	537	1	5128	3	Y	111					116
							122	9									
02	5771	X	4947	-0-	-824	-0-	302	1	4643	3	Y	2	92	1			26
							2	9									
*03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	340	1	5221	3	Y	14					40
							15	9									
04	5730	X	5116	-0-	-614	-0-	314	1	4788	3	Y	13	45	1			8
							14	9									

STATION BRANCH RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1965	-0-	-375	-0-	330	1	1635	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	320	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1813	-0-	-101	-0-	319	1	1492	3	Y	2					2
							2	9									
*03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	400	1	2150	3	Y	1					3
							1	9									
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	373	1	1778	3	Y	7					10
							8	9									

STATION BRANCH PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4406	3	4	9	Y	4					23
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					23
01	4340	X	3552	-0-	-788	-0-	389	1	3157	3	Y	5					28
							6	9									
02	4060	X	3356	-0-	-704	-0-	371	1	2978	3	Y	6	15	1			19
							7	9									
*03	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	404	1	3223	3	Y	3					22
							3	9									
04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	400	1	3106	3	Y	1					23
							1	9									

STATION BRANCH SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	3467	3			Y	-0-					63
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	375	1	3108	3	Y	-0-					63
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	378	1	2900	3	Y	-0-					63
*03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	346	1	2629	3	Y	-0-					63
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	334	1	2707	3	Y	-0-					63

STATION BRANCH GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	14	1	4292	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	9	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	9	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2634	-0-	-121	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

11	600	N	496	-0-	-104	-0-	484	3	12	9	Y	11					13
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	404	3	7	9	Y	6					19
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	449	3	Y	37	38	1			18
							41	9									
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	69	1	372	3	Y	9	16	1			11
							10	9									
*03	403	N	336	-0-	-67	-0-	48	1	270	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	65	1	344	3	Y	9					13
							10	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1023	1	5065	3	Y	7					18
							8	9									
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	5					23
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1092	1	5240	3	Y	7					30
							8	9									
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1012	1	4730	3	Y	6					36
							7	9									
*03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	937	1	5038	3	Y	1					37
							1	9									
04	5820	X	5308	-0-	-512	-0-	919	1	4383	3	Y	5					42
							6	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

11	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2315	3	15	9	Y	14					18
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	Y	3					21
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	426	1	2143	3	Y	46	45	1			22
							51	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	366	1	1965	3	Y	5	16	1			11
							6	9									
*03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	3	Y	36	40	1			7
							40	9									
04	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	365	1	1937	3	Y	7					14
							8	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1018	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1071	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1093	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1013	1	2528	2	N	-0-					-0-
*03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1110	1	2731	2	N	-0-					-0-
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1042	1	2663	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

11	7050	X	6203	-0-	-847	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6163	-0-	-14	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
*03	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9666	-0-	-426	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
*03	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9889	-0-	-641	-0-	9889	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

11	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	9	1	2822	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	9	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2592	-0-	-250	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	402	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	415	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	409	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	2	N	-0-					-0-
*03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	409	1	2073	2	N	-0-					-0-
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	396	1	1953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	14	1	4457	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	15	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4202	-0-	-177	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	683	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	715	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	712	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3227	-0-	-21	-0-	659	1	2568	2	N	-0-					-0-
*03	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	695	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	658	1	2580	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2930	-0-	-1300	-0-	2930	3			Y	-0-					41
12	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	2748	3			Y	-0-					41
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1218	1	2259	3	Y	-0-					41
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1058	1	2915	3	Y	-0-					41
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1251	1	3473	3	Y	-0-					41
04	3180	X	2466	-0-	-714	-0-	1161	1	1305	3	Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			Y	-0-					38
12	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			Y	-0-					38
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	210	1	389	3	Y	-0-					38
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	342	1	943	3	Y	-0-					38
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	255	1	707	3	Y	-0-					38
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	193	1	216	3	Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					21
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					21
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	83	1	153	3	Y	-0-					21
02	348	N	49	-0-	-299	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					21
*03	372	N	18	-0-	-354	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					21
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	11	1	12	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3758	-0-	-802	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4064	-0-	-25	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3563	-0-	-667	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	541	1	3709	3	Y	-0-					16
12	4836	X	4133	-0-	-703	-0-	541	1	3592	3	Y	-0-					16
01	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	604	1	3669	3	Y	-0-					16
02	4524	X	3844	-0-	-680	-0-	565	1	3279	3	Y	-0-					16
*03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					16
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	578	1	3202	3	Y	-0-					16

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	45	1	4476	3	Y	2					29
							2	9									
12	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	42	1	4290	3	Y	27	46	1			10
							30	9									
01	5208	X	4250	-0-	-958	-0-	42	1	4202	3	Y	5					15
							6	9									
02	4640	X	3947	-0-	-693	-0-	39	1	3871	3	Y	34					49
							37	9									
*03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	30	1			19
*04	4530	X	3827	-0-	-703	-0-	39	1	3788	3	Y	-0-					19

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4877	-0-	-372	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
*03	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4466	-0-	-634	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8096	-0-	-784	-0-	445	1	7651	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7465	-0-	-1711	-0-	419	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7383	-0-	-1793	-0-	417	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7035	-0-	-1549	-0-	400	1	6635	2	N	-0-					-0-
*03	8432	X	7660	-0-	-772	-0-	443	1	7217	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7147	-0-	-953	-0-	418	1	6729	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	122	1	2978	3	Y	95	86	1			20
							105	9									
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	73	59	1			34
							80	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	151	1	3575	3	Y	90	99	1			25
							99	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	148	1	3562	3	Y	49	30	1			44
							54	9									
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	72	1	4125	3	Y	28	63	1			9
							31	9									
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	113	1	3635	3	Y	28	33	1			4
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	3	Y	-0-	5	1			1
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	154	1	3757	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	173	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	93	1	5339	3	Y	-0-					-0-
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	152	1	4922	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020 - P/A 02/19/20

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	12	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	13	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

11	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	23	1	7348	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	25	1	7553	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6838	-0-	-296	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
*03	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6644	-0-	-736	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	321	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	341	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	343	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	322	1	1765	2	N	-0-					-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	346	1	1823	2	N	-0-					-0-
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	330	1	1800	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

11	6570	X	5795	-0-	-775	-0-	992	1	4796	3	Y	6					28
							7	9									
12	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	964	1	5068	3	Y	3					31
							3	9									
01	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	1021	1	5246	3	Y	18					49
							20	9									
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	984	1	4998	3	Y	24					73
							26	9									
*03	6386	X	6144	-0-	-242	-0-	1021	1	5099	3	Y	22	78	1			17
							24	9									
04	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	900	1	4655	3	Y	3					20
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	3	Y	5					7
							6	9									
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	7					14
							8	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
*03	3100	N	9459	-0-	6359	6359	419	1	9019	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
*04	3000	N	1375	-0-	-1625	4734	63	1	1308	3	Y	4					5
							4	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	332	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	328	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	332	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1411	-0-	-242	-0-	277	1	1134	2	N	-0-					-0-
*03	1736	N	660	-0-	-1076	-0-	29	1	631	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8584	-0-	-686	-0-	363	1	8211	3	Y	9					17
							10	9									
12	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	389	1	8423	3	Y	3					20
							3	9									
01	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	400	1	8232	3	Y	2					22
							2	9									
02	8468	X	8024	-0-	-444	-0-	374	1	7624	3	Y	24					46
							26	9									
*03	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	371	1	7912	3	Y	8	44	1			10
							9	9									
04	8580	X	7926	-0-	-654	-0-	364	1	7544	3	Y	16	22	1			4
							18	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4361	-0-	-192	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4020	-0-	-690	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1459	2	10	9	Y	9					56
12	1922	N	378	-0-	-1544	-0-	378	2			Y	-0-					56
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					56
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	Y	31	33	1			54
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					54
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					54

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	127	1	2011	3	Y	-0-	1	1			6
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1995	3	Y	-0-					6
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	201	1	1916	3	Y	-0-	6	7			-0-
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	123	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	3	Y	13	11	1			2
							14	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7684	-0-	-236	-0-	344	1	7312	3	Y	25					57
							28	9									
12	8060	X	7841	-0-	-219	-0-	350	1	7457	3	Y	31					88
							34	9									
01	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	353	1	8027	3	Y	35	85	1			38
							39	9									
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	336	1	7344	3	Y	66	44	1			60
							73	9									
*03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	498	1	10725	3	Y	23	31	1			52
							25	9									
04	8160	X	7739	-0-	-421	-0-	353	1	7364	3	Y	20					72
							22	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	160	1	3504	3	Y	-0-					34
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	237	1	3619	3	Y	13					47
							14	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	3	Y	18	37	1			28
							20	9									
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3543	3	Y	17	41	1			4
							19	9									
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	70	1	3729	3	Y	-0-					4
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	68	1	3669	3	Y	30					34
							33	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	409	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	423	1	4272	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	409	1	4168	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4244	-0-	-338	-0-	383	1	3861	2	N	-0-					-0-
*03	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	396	1	4162	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	213	1	462	2	Y	-0-	17	1			20

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

11	5130	X	5039	-0-	-91	-0-	16	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	17	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4675	-0-	-197	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*03	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4831	-0-	-209	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	2562	3	11	9	Y	10	15	1			9
12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	2575	3	10	9	Y	9	14	1			4
01	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	285	1	2313	3	Y	8					12
							9	9									
02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	262	1	2098	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
*03	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	282	1	2249	3	Y	1					9
							1	9									
04	2520	N	2080	-0-	-440	-0-	237	1	1842	3	Y	1					10
							1	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7002	-0-	-1488	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7672	-0-	-1070	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6954	-0-	-847	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
*03	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6931	-0-	-629	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	833	1	3220	3	Y	-0-					42
12	4867	X	3969	-0-	-898	-0-	827	1	3142	3	Y	-0-					42
01	4712	X	3859	-0-	-853	-0-	813	1	3037	3	Y	8					50
							9	9									
02	3915	X	3573	-0-	-342	-0-	725	1	2841	3	Y	6					56
							7	9									
*03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	766	1	3083	3	Y	1					57
							1	9									
04	4050	X	3586	-0-	-464	-0-	756	1	2830	3	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	461	1	3197	2	Y	8					94
							9	9									
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	476	1	3693	2	Y	-0-					94
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	2	Y	-0-					94
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	445	1	2950	2	Y	-0-					94
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	943	1	2318	2	Y	-0-					94
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1292	1	2803	2	Y	199	114	1			179
							219	9									

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	176	1	4590	2	N	-0-					-0-
							152	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	189	1	5103	2	N	-0-					-0-
							164	3									
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	373	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	331	1	4660	2	N	-0-					-0-
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	360	1	4933	2	N	-0-					-0-
*04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	341	1	4687	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

11	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2613	3	44	9	Y	40	50	1			30
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2684	3	36	9	Y	33	48	1			15
01	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	296	1	2406	3	Y	39					54
							43	9									
02	2581	N	2504	-0-	-77	-0-	274	1	2201	3	Y	26	47	1			33
							29	9									
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2516	3	Y	6					39
							7	9									
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	304	1	2363	3	Y	5					44
							6	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	467	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	473	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	435	1	2382	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3104	-0-	4	4	495	1	2609	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3031	-0-	31	35	469	1	2562	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	367	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	385	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	402	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	2	N	-0-					-0-
*03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	381	1	2008	2	N	-0-					-0-
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	374	1	2040	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	1047	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1062	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1036	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	995	1	1637	2	N	-0-					-0-
*03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	1034	1	1527	2	N	-0-					-0-
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	1009	1	1577	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	288	1	6701	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6582	-0-	-672	-0-	298	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	298	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	5667	-0-	-1090	-0-	278	1	5389	2	N	-0-					-0-
*03	7223	X	6214	-0-	-1009	-0-	298	1	5916	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6226	-0-	-764	-0-	288	1	5938	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	512	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	526	1	3495	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3077	-0-	-1263	-0-	438	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	269	-0-	-3791	-0-	47	1	222	2	Y	-0-					-0-
*03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	62	-0-	-3868	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	267	1	4633	3	Y	58	32	1			47
							64	9									
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	280	1	5061	3	Y	12	33	1			26
							13	9									
01	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	256	1	4614	3	Y	-0-	10	1			16
02	4756	X	4222	-0-	-534	-0-	227	1	3995	3	Y	-0-	9	1			7
*03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	261	1	4625	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
*04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	268	1	4738	3	Y	14	8	1			9
							15	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					3
12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			Y	-0-					3
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1510	1	7268	3	Y	-0-					3
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1413	1	7326	3	Y	-0-					3
*03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1510	1	5331	3	Y	-0-					3
*04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1462	1	6232	3	Y	-0-					3

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	3	90	9	Y	82					97
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4421	3	19	9	Y	17					114
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	709	1	3565	3	Y	200	211	1			103
							220	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	665	1	3567	3	Y	64	98	1			69
							70	9									
*03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	637	1	3547	3	Y	232	256	1			45
							255	9									
*04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	709	1	3767	3	Y	67					112
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
*04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7257	-0-	-22	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
*03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	994	1	2682	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
12	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	973	1	2730	3	Y	-0-					2
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1448	1	4558	3	Y	9					11
							10	9									
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1324	1	4050	3	Y	11					22
							12	9									
*03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1537	1	4439	3	Y	10	29	1			3
							11	9									
*04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	1645	1	4276	3	Y	16					19
							18	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	21	1	6846	2	N	-0-					-0-
12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	23	1	7122	2	N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5299	-0-	-221	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4460	3			Y	-0-					30
12	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4669	3	22	9	Y	20					50
01	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	3	1	9	Y	1					51
02	4582	X	4190	-0-	-392	-0-	4190	3			Y	-0-					51
*03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4327	3	2	9	Y	2					53
04	4560	X	4397	-0-	-163	-0-	4374	3	23	9	Y	21	50	1			24

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	3777	3	11	9	Y	10	18	1			4
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	3	3	9	Y	3					7
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	733	1	3253	3	Y	-0-					7
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	725	1	3028	3	Y	-0-					7
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	766	1	3179	3	Y	17					24
							19	9									
*04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	770	1	5352	3	Y	8	18	1			14
							9	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			Y	-0-	1	1			1
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	-0-					1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					1
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	3					4
							3	9									
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	3	Y	-0-	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	360	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	372	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	348	1	1762	2	N	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

11	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	229	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	204	1	4844	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	266	1	4627	2	N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	203	1	4629	2	N	-0-					-0-
*03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	227	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4501	-0-	-419	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							4496	3									

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	11	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	12	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3357	-0-	-65	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

11	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	235	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	245	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	230	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	2979	-0-	-1574	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*03	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	223	1	4615	2	N	-0-					-0-
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	218	1	4537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	148	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	152	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	142	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2786	-0-	-346	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-					-0-
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3079	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	568	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	246	-0-	-3412	-0-	60	1	186	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					-0-
*03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	13	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	14	1	4128	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3792	-0-	-181	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*03	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	401	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	415	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	409	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1983	-0-	-76	-0-	383	1	1600	2	N	-0-					-0-
*03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	409	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	396	1	1627	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	18	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5711	2	N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	493	1	4540	3	Y	-0-					34
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	451	1	4094	3	Y	-0-					34
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	476	1	4347	3	Y	14					48
							15	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	460	1	4115	3	Y	-0-					48
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	501	1	4428	3	Y	-0-					48
*04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	21	63	1			6
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6552	-0-	-237	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6083	-0-	-268	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*03	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
STEELE					WELL #: 1H	RRCID -> 249585	COMPL. DATE 10/27/2008					TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8963 - 12198				
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	1			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, PAUL					WELL #: 1H	RRCID -> 249587	COMPL. DATE 08/30/2008					TOTAL DEPTH 8027	PERF. 8340 - 11669				
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	424	1	836	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	477	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	484	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	409	1	716	2	N	-0-					-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	459	1	926	2	N	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	441	1	932	2	N	-0-					-0-
BOX					WELL #: 1H	RRCID -> 249590	COMPL. DATE 08/28/2008					TOTAL DEPTH 8058	PERF. 8448 - 12449				
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1045	1	377	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1080	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1079	1	360	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
*03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
PADGETT					WELL #: 1H	RRCID -> 249597	COMPL. DATE 01/16/2009					TOTAL DEPTH 8219	PERF. 8445 - 11340				
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	9	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	9	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
PATRICIA					WELL #: 1H	RRCID -> 249609	COMPL. DATE 09/09/2008					TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8904 - 13080				
11	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	11	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	12	1	3799	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3522	-0-	-132	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
SUTTON					WELL #: 1H	RRCID -> 249610	COMPL. DATE 09/03/2008					TOTAL DEPTH 8540	PERF. 9080 - 14100				
11	6000	X	5445	-0-	-555	-0-	17	1	5428	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	18	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5130	-0-	-148	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	10	1	2933	2	N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2292	-0-	-1218	-0-	302	1	1546	2	Y	19					38
							423	3	21	9							
12	4712	X	2548	-0-	-2164	-0-	343	1	1725	2	Y	-0-					38
							480	3									
01	4712	X	2822	-0-	-1890	-0-	833	1	1968	2	Y	19					57
							21	9									
02	3567	X	2444	-0-	-1123	-0-	789	1	1649	2	Y	5					62
							6	9									
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1176	1	2821	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1511	1	3064	2	Y	6					24
							7	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	234	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	7878	-0-	-2042	-0-	244	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8561	-0-	-1359	-0-	275	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7743	-0-	-1537	-0-	245	1	7498	2	N	-0-					-0-
*03	8711	X	8000	-0-	-711	-0-	265	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7134	-0-	-1146	-0-	227	1	6907	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	505	-0-	-515	-0-	15	1	490	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
*03	558	N	466	-0-	-92	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	135	1	4440	2	N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	134	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	103	1	3167	2	N	-0-					-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	118	1	3453	2	N	-0-					-0-
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	109	1	3320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					38
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	19					57
							21	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	69	1	145	2	Y	5					62
							6	9									
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	177	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	130	2	Y	6					24
							7	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	713	1	1924	3	Y	72	101	1			7
							79	9									
12	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	648	1	1818	3	Y	-0-					7
01	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	625	1	1967	3	Y	33					40
							36	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	719	1	2201	3	Y	43					83
							47	9									
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	763	1	2203	3	Y	27	101	1			9
							30	9									
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	899	1	2335	3	Y	43					52
							47	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	404	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	588	1	1649	3	Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	570	1	1793	3	Y	2					2
							2	9									
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	675	1	2067	3	Y	3					5
							3	9									
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	697	1	2012	3	Y	-0-	4	1			1
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	232	1	602	3	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	92	-0-	-268	-0-	25	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	257	1	809	3	Y	1					1
							1	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	145	1	445	3	Y	-0-					1
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	203	1	586	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	165	1	7728	3	Y	33	58	1			29
							36	9									
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	180	1	8326	3	Y	63	70	1			22
							69	9									
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1109	1	7340	3	Y	66					88
							73	9									
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1084	1	7027	3	Y	51	78	1			61
							56	9									
*03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1060	1	6805	3	Y	13	64	1			10
							14	9									
*04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1016	1	6470	3	Y	41	40	1			11
							45	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

11	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	482	1	3222	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	507	1	3367	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	517	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	716	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	815	1	3819	2	Y	-0-					-0-
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	811	1	3769	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	120	1	5608	3	Y	13	29	1			15
							14	9									
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	247	1	6365	3	Y	18	25	1			8
							20	9									
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	761	1	5037	3	Y	19					27
							21	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	741	1	4805	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
*03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	850	1	5459	3	Y	4	20	1			3
							4	9									
*04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	827	1	5263	3	Y	15	14	1			4
							17	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

11	22680	X	5577	-0-	-17103	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	6366	-0-	-17070	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5698	-0-	-1091	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	1138	-0-	-5213	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*03	6355	X	3974	-0-	-2381	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

11	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	566	1	1833	3	Y	-0-					3
12	3131	X	108	-0-	-3023	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					3
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1183	1	4086	3	Y	-0-					3
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1258	1	4125	3	Y	-0-					3
*03	3131	X	731	-0-	-2400	-0-	731	3			Y	-0-					3
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	468	1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	477	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	506	1	3053	2	Y	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	650	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	695	1	3255	2	Y	-0-					-0-
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	639	1	2968	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	519	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	517	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	553	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2753	-0-	-292	-0-	482	1	2271	2	N	-0-					-0-
*03	3193	X	2423	-0-	-770	-0-	497	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	397	1	1	2	N	-0-					-0-
							2213	3									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	673	-0-	-947	-0-	115	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	653	-0-	-990	-0-	111	1	530	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	904	-0-	-367	-0-	147	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	Y	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	160	1	706	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
12	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	339	1	1093	3	Y	-0-					4
01	2077	X	71	-0-	-2006	-0-	14	1	48	3	Y	8					12
							9	9									
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	4					16
*03	1426	X	581	-0-	-845	-0-	581	3			Y	-0-					16
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	228	1	615	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	211	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	215	1	676	3	Y	3					3
							3	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	225	1	690	3	Y	2					5
							2	9									
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	244	1	704	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	780	N	425	-0-	-355	-0-	117	1	305	3	Y	3					4
							3	9									

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	2	N	-0-					-0-
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1692	3									

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

11	5280	X	4882	-0-	-398	-0-	360	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	372	1	4632	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	372	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4844	-0-	-115	-0-	348	1	4496	2	N	-0-					-0-
*03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	372	1	4896	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	360	1	4625	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

11	5820	X	4931	-0-	-889	-0-	77	1	4854	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4897	-0-	-468	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	334	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	324	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	311	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4852	2	N	-0-					-0-
*03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	317	1	5158	2	N	-0-					-0-
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	295	1	4749	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	227	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	193	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	185	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	163	1	2701	2	N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	181	1	2945	2	N	-0-					-0-
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	170	1	2743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	50	1	2324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	2432	-0-	-699	-0-	51	1	2378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	318	1	2102	3	Y	3					4
							3	9									
02	2813	X	2289	-0-	-524	-0-	306	1	1980	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	341	1	2187	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	326	1	2073	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	324	1	5373	3	N	14					79
							15	9									
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	342	1	5241	3	N	14					93
							15	9									
01	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	342	1	5201	3	N	-0-					93
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	320	1	4724	3	N	-0-					93
*03	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	342	1	5353	3	N	-0-					93
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	331	1	4997	3	N	-0-					93

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9849	-0-	-261	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10229	-0-	-218	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9927	-0-	-272	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9304	-0-	-208	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
*03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9888	-0-	-12	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	510	1	8	9	Y	7					26
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					26
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	1	6	9	Y	5					31
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	1			Y	-0-					31
*03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	1			Y	-0-					31
04	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	1			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	3949	-0-	-1871	-0-	107	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4889	-0-	-1125	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	177	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	156	1	5520	2	N	-0-					-0-
*03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
*04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	58	1	6759	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
*04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

11	18360	X	16737	-0-	-1623	-0-	2102	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17324	-0-	-1710	-0-	2210	1	15114	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	17184	-0-	-1850	-0-	2218	1	14966	2	N	-0-					-0-
02	17806	X	15542	-0-	-2264	-0-	2024	1	13518	2	N	-0-					-0-
*03	17329	X	17165	-0-	-164	-0-	2255	1	14910	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16092	-0-	-678	-0-	2145	1	13947	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

11	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	1063	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8798	-0-	-1184	-0-	1122	1	7676	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8329	-0-	-1467	-0-	1075	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8044	-0-	-1033	-0-	1048	1	6996	2	N	-0-					-0-
*03	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	1077	1	7124	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7953	-0-	-567	-0-	1060	1	6893	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	72	1	3391	3	Y	8	47	1			24
							9	9									
12	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	75	1	3465	3	Y	5	22	1			7
							6	9									
01	5022	X	3510	-0-	-1512	-0-	460	1	3047	3	Y	3					10
							3	9									
02	4698	X	2706	-0-	-1992	-0-	361	1	2341	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
*03	5022	X	2756	-0-	-2266	-0-	371	1	2382	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	3480	X	2535	-0-	-945	-0-	344	1	2191	3	Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	77	1	3609	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	84	1	3902	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	524	1	3470	3	Y	12					16
							13	9									
02	4031	X	3500	-0-	-531	-0-	466	1	3024	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
*03	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	426	1	2732	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
04	3870	X	2876	-0-	-994	-0-	390	1	2483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

11	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	249	1	8188	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8372	-0-	-525	-0-	259	1	8113	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	261	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7346	-0-	-977	-0-	232	1	7114	2	N	-0-					-0-
*03	8897	X	7335	-0-	-1562	-0-	243	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	213	1	6504	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

11	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	404	3	1	9	Y	1					1
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	163	1	211	3	Y	-0-					1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	214	1	285	3	Y	-0-					1
*03	403	N	283	-0-	-120	-0-	130	1	153	3	Y	-0-					1
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	157	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	207	1	9689	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	212	1	9808	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	9858	X	9825	-0-	-33	-0-	1287	1	8515	3	Y	21					25
							23	9									
02	9222	X	9063	-0-	-159	-0-	1210	1	7842	3	Y	10	20	1			15
							11	9									
*03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1360	1	8732	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	1252	1	7970	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4501	-0-	-869	-0-	94	1	4405	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	86	1	3995	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	610	1	4034	3	Y	4					5
							4	9									
02	4669	X	4364	-0-	-305	-0-	583	1	3777	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*03	4712	X	4673	-0-	-39	-0-	630	1	4042	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	598	1	3810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

11	1440	X	244	-0-	-1196	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

11	9570	X	7591	-0-	-1979	-0-	224	1	7367	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	6968	-0-	-2921	-0-	216	1	6752	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7245	-0-	-2613	-0-	232	1	7013	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	7179	-0-	-2043	-0-	227	1	6952	2	N	-0-					-0-
*03	8060	X	7616	-0-	-444	-0-	253	1	7363	2	N	-0-					-0-
*04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	245	1	7469	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

11	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	93	1	4373	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	100	1	4613	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	593	1	3926	3	Y	5					7
							6	9									
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	536	1	3472	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
*03	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	566	1	3635	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	538	1	3427	3	Y	136	109	1			31
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	360	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	372	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	372	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4035	-0-	-228	-0-	348	1	3687	2	N	-0-					-0-
*03	4557	X	1393	-0-	-3164	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	59	1	2753	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	122	1	3132	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	373	1	2471	3	Y	11					15
							12	9									
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	365	1	2366	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2490	3	Y	-0-	10	1			1
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	366	1	2330	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4156	-0-	-1789	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*03	6386	X	3759	-0-	-2627	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4767	-0-	-1413	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	7	10	1			15
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	7					22
01	1519	N	793	-0-	-726	-0-	344	1	445	3	Y	4					26
							4	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	582	1	774	3	Y	-0-					26
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	645	1	761	3	Y	-0-					26
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	401	1	539	3	Y	10	26	1			10
							11	9									

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

11	9000	X	8027	-0-	-973	-0-	8015	3	12	9	Y	11	31	1			9
12	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7854	3	20	9	Y	18					27
01	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	925	1	6834	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	7772	X	6934	-0-	-838	-0-	834	1	6076	3	Y	22					31
							24	9									
*03	8308	X	6802	-0-	-1506	-0-	829	1	5973	3	Y	-0-	18	1			13
04	8040	X	6293	-0-	-1747	-0-	789	1	5504	3	Y	-0-					13

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	11	1	514	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	55	1	364	3	Y	3					7
							3	9									
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	68	1	440	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

11	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	3521	3			Y	-0-					3
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					3
01	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	268	1	1431	3	Y	-0-	1	7			2
02	3393	X	268	-0-	-3125	-0-	45	1	223	3	Y	-0-					2
*03	3906	X	375	-0-	-3531	-0-	375	3			Y	-0-					2
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1932	-0-	-498	-0-	1932	3			Y	-0-					11
12	4681	X	2676	-0-	-2005	-0-	2676	3			Y	-0-					11
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	468	1	4630	3	Y	-0-					11
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	444	1	4305	3	Y	5					16
							6	9									
*03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4847	3	Y	4					20
							4	9									
*04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	491	1	4372	3	Y	-0-					20

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4266	-0-	-834	-0-	254	1	4012	3	Y	-0-	45	1			2
12	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	303	1	4683	3	Y	-0-					2
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	561	1	5364	3	Y	9					11
							10	9									
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	322	1	4958	3	Y	90	79	1			22
							99	9									
*03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	330	1	5061	3	Y	44					66
							48	9									
04	5100	X	5051	-0-	-49	-0-	310	1	4728	3	Y	12	66	1			12
							13	9									

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1611	-0-	-71	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5983	-0-	-217	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	5439	-0-	-245	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
*03	6045	X	5831	-0-	-214	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	5461	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	764	1	3005	2	N	-0-			-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	782	1	3170	2	N	-0-			-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	722	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	753	1	2780	2	N	-0-			-0-
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	675	1	3035	2	N	-0-			-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	693	1	2826	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

11	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	1			N	-0-			-0-
12	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
01	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	1009	1			N	-0-			-0-
*03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	1	19	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

11	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	6	1	1804	2	N	-0-			-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
*03	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	3			Y	-0-			57
12	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-			57
01	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			Y	-0-			57
02	4176	X	3992	-0-	-184	-0-	3961	3	31	9	Y	28			85
*03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	3			Y	-0-			85
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-			85

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	526	1	3659	2	N	-0-			-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	525	1	3592	2	N	-0-			-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	3451	2	N	-0-			-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	433	1	2895	2	N	-0-			-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	490	1	3240	2	N	-0-			-0-
*04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	481	1	3130	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

11	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	981	1	6833	2	N	-0-			-0-
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1022	1	6986	2	N	-0-			-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1035	1	6982	2	N	-0-			-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	969	1	6474	2	N	-0-			-0-
*03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1036	1	6849	2	N	-0-			-0-
*04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1020	1	6629	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
*03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4080	-0-	-705	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	167	1	5500	2	N	-0-					-0-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	190	1	5965	2	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	190	1	5734	2	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	169	1	5178	2	N	-0-					-0-
*03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	188	1	5472	2	N	-0-					-0-
*04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	172	1	5250	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3604	-0-	-485	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*03	4557	X	3578	-0-	-979	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3669	-0-	-741	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7775	-0-	-1255	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8116	-0-	-533	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7897	-0-	-752	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7297	-0-	-707	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*03	8184	X	7771	-0-	-413	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7664	-0-	-196	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8699	-0-	-421	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7935	-0-	-475	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*03	9114	X	8870	-0-	-244	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	12571	-0-	-2039	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13150	-0-	-1606	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12966	-0-	-1449	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	12071	-0-	-80	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
*03	13144	X	12700	-0-	-444	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12071	-0-	-649	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13190	-0-	-78	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12932	-0-	-522	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	12044	-0-	-542	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
*03	13454	X	12669	-0-	-785	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12357	-0-	-513	-0-	12357	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	3	12	9	Y	11	31	1			9
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	Y	18					27
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	22					31
							24	9									
*03	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	132	3	Y	24	32	1			23
							26	9									
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	114	3	Y	25					48
							28	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10020	-0-	-1260	-0-	272	1	9748	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10282	-0-	-1374	-0-	279	1	10003	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10215	-0-	-1441	-0-	271	1	9944	2	N	-0-					-0-
02	10788	X	9159	-0-	-1629	-0-	252	1	8907	2	N	-0-					-0-
*03	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
04	10020	X	9545	-0-	-475	-0-	81	1	9464	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	961	X	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
*04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	94	1	4420	3	Y	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	96	1	4448	3	Y	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	589	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	530	1	3436	3	Y	-0-					-0-
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	616	1	3957	3	Y	-0-					-0-
*04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	746	1	4749	3	Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
*03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
*04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

11	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
*03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
*04	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	783	1	2533	3	Y	-0-					3
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1136	1	3661	3	Y	-0-					3
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1416	1	4889	3	Y	-0-	1	7			2
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1368	1	4486	3	Y	-0-					2
*03	4433	X	789	-0-	-3644	-0-	789	3			Y	-0-					2
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

11	15840	X	14610	-0-	-1230	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14802	-0-	-1287	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14224	-0-	-1431	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12455	-0-	-1929	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
*03	15376	X	13429	-0-	-1947	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13451	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

11	10140	X	9477	-0-	-663	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9643	-0-	-680	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9527	-0-	-455	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8940	-0-	-398	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*03	9796	X	9380	-0-	-416	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9059	-0-	-421	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

11	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	12898	2			N	-0-			-0-
12	13795	X	13369	-0-	-426	-0-	13369	2			N	-0-			-0-
01	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-			-0-
02	12499	X	11505	-0-	-994	-0-	11505	2			N	-0-			-0-
*03	13361	X	12024	-0-	-1337	-0-	12024	2			N	-0-			-0-
04	12930	X	11504	-0-	-1426	-0-	11504	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

11	8520	X	8136	-0-	-384	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-			-0-
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
*03	8680	X	8631	-0-	-49	-0-	8631	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	8422	-0-	-38	-0-	8422	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

11	9240	X	8976	-0-	-264	-0-	8976	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	9109	-0-	-439	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8967	-0-	-364	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
02	8729	X	8237	-0-	-492	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
*03	9269	X	8405	-0-	-864	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	8830	-0-	-140	-0-	8830	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

11	6540	X	6415	-0-	-125	-0-	189	1	6226	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5980	-0-	-778	-0-	185	1	5795	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5558	-0-	-1200	-0-	178	1	5380	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	5342	-0-	-980	-0-	169	1	5173	2	N	-0-			-0-
*03	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	204	1	5952	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	202	1	6153	2	N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

11	8070	X	4328	-0-	-3742	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7640	-0-	-699	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	7077	-0-	-463	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
*03	8060	X	7492	-0-	-568	-0-	7492	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	7178	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	15149	-0-	-721	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15858	-0-	-107	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
*03	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14817	-0-	-1323	-0-	14817	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2610	-0-	-450	-0-	605	1	2005	2	Y	-0-					6
12	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	625	1	2021	2	Y	-0-					6
01	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	625	1	2252	2	Y	-0-					6
02	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	585	1	1822	2	Y	-0-					6
*03	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	625	1	1662	2	Y	-0-					6
04	2790	N	2090	-0-	-700	-0-	605	1	1485	2	Y	-0-					6

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	2254	-0-	-7346	-0-	2252	3	2	9	Y	2	37	1			57
12	11842	X	4185	-0-	-7657	-0-	4172	3	13	9	Y	12					69
01	11842	X	11624	-0-	-218	-0-	5069	1	6554	3	Y	1					70
							1	9									
02	10556	X	10426	-0-	-130	-0-	4477	1	5949	3	Y	-0-					70
*03	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	4736	1	5591	3	Y	-0-					70
04	11250	X	10521	-0-	-729	-0-	4481	1	6031	3	Y	8	57	1			21
							9	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

11	14B2 EXT	10827	-0-	10827	10827	10826	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
12	14B2 EXT	4684	-0-	4684	15511	4681	3	3	9	Y	3					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
*03	15511	X	-0-	-0-	-15511	-0-				Y	-0-					3
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	-0-	2	1			1

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

11	6030	X	5593	-0-	-437	-0-	742	1	3792	2	Y	19					38
							1038	3	21	9							
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	736	1	3699	2	Y	-0-					38
							1030	3									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1735	1	4096	2	Y	19					57
							21	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1564	1	3270	2	Y	5					62
							6	9									
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1339	1	3211	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	4320	X	2826	-0-	-1494	-0-	931	1	1888	2	Y	6					24
							7	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

11	7320	X	6532	-0-	-788	-0-	820	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	868	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6790	-0-	-712	-0-	877	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6521	-0-	-497	-0-	849	1	5672	2	N	-0-					-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	6035	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6507	-0-	-93	-0-	867	1	5640	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

11	20520	X	18738	-0-	-1782	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19096	-0-	-2108	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	18958	-0-	-2246	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17933	-0-	-1323	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
*03	20522	X	18644	-0-	-1878	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17114	-0-	-1636	-0-	17114	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16	1	5143	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	17	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4790	-0-	-198	-0-	348	1	4442	2	N	-0-					-0-
*03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	372	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	360	1	4800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

11	3750 X	3432	-0-	-318	-0-	360	1	3072	2	N	-0-			-0-
12	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	372	1	3099	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3213	-0-	-662	-0-	372	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	348	1	3391	2	N	-0-			-0-
*03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	372	1	3538	2	N	-0-			-0-
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	360	1	3306	2	N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

11	2550 X	1446	-0-	-1104	-0-	293	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1576	-0-	-594	-0-	312	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	2883 N	1878	-0-	-1005	-0-	357	1	1521	2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1200	-0-	-192	-0-	256	1	944	2	N	-0-			-0-
*03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1780	-0-	-50	-0-	351	1	1429	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
12	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-			-0-
02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
*03	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
*04	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

11	11610 X	10888	-0-	-722	-0-	10888	2			N	-0-			-0-
12	11935 X	10976	-0-	-959	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
01	11873 X	11363	-0-	-510	-0-	11363	2			N	-0-			-0-
02	11078 X	10538	-0-	-540	-0-	10538	2			N	-0-			-0-
*03	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-			-0-
04	11010 X	10966	-0-	-44	-0-	10966	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-			-0-
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
*03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
04	4170 X	4155	-0-	-15	-0-	4155	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12969	-0-	-711	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12803	-0-	-1209	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13166	-0-	-536	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12224	-0-	-594	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
*03	13702	X	13233	-0-	-469	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12879	-0-	-81	-0-	12879	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	296	1	3391	3	N	8					43
							9	9									
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	342	1	3623	3	N	-0-					43
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	342	1	3598	3	N	36					79
							40	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	320	1	3414	3	N	11					90
							12	9									
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	342	1	3620	3	N	9					99
							10	9									
04	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	331	1	3426	3	N	15	89	1			25
							17	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2077	-0-	-2273	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2505	-0-	-1990	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2424	-0-	-2071	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	709	-0-	-3496	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	4495	X	316	-0-	-4179	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	708	-0-	-1722	-0-	708	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	472	1	13218	2	N	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	520	1	14392	2	N	-0-					-0-
01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	519	1	14340	2	N	-0-					-0-
02	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	480	1	13328	2	N	-0-					-0-
*03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	14271	2	N	-0-					-0-
*04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	504	1	13479	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5934	-0-	-756	-0-	59	1	5875	3	Y	-0-					20
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					20
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	61	1	6162	3	Y	50	47	1			23
							55	9									
02	5829	X	5590	-0-	-239	-0-	56	1	5515	3	Y	17					40
							19	9									
*03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	125	126	1			39
04	6030	X	5778	-0-	-252	-0-	58	1	5701	3	Y	17					56
							19	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	39	1	3933	3	Y	-0-					20
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					20
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	3	Y	49	46	1			23
							54	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	3	Y	-0-					23
*03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	18	1			5
*04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	3	Y	-0-					5

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	58	1	5784	3	Y	-0-					19
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					19
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	3	Y	50	46	1			23
							55	9									
02	5655	X	5652	-0-	-3	-0-	56	1	5596	3	Y	-0-					23
*03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	17	1			6
*04	5850	X	5848	-0-	-2	-0-	59	1	5789	3	Y	-0-					6

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	587	1	4088	2	N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	571	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	609	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	624	1	4170	2	N	-0-					-0-
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-					-0-
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	610	1	3968	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1641	3	9	9	Y	8					25
12	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	1659	3	2	9	Y	2					27
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	124	1	1488	3	Y	5					32
							6	9									
02	1595	N	1490	-0-	-105	-0-	119	1	1371	3	Y	-0-					32
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	3	Y	-0-					32
04	1560	N	631	-0-	-929	-0-	54	1	556	3	Y	19	51	1			-0-
							21	9									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	795	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	838	1	5731	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	853	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6103	-0-	-422	-0-	795	1	5308	2	N	-0-					-0-
*03	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	835	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	825	1	5363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	720	1	5011	2	N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	746	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	749	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5358	-0-	-94	-0-	698	1	4660	2	N	-0-					-0-
*03	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	751	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	733	1	4764	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

11	9690	X	8289	-0-	-1401	-0-	1041	1	7248	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	8447	-0-	-1380	-0-	1078	1	7369	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8442	-0-	-1385	-0-	1090	1	7352	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7790	-0-	-968	-0-	1015	1	6775	2	N	-0-					-0-
*03	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	1073	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7652	-0-	-628	-0-	1020	1	6632	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

11	1320	X	10	-0-	-1310	-0-	10	3			Y	-0-	2	1			3
12	2139	X	971	-0-	-1168	-0-	969	3	2	9	Y	2					5
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	435	1	562	3	Y	-0-					5
02	2001	X	656	-0-	-1345	-0-	282	1	374	3	Y	-0-					5
*03	961	N	877	-0-	-84	-0-	402	1	475	3	Y	-0-					5
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	689	1	927	3	Y	-0-	4	1			1

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

11	3000	N	4455	-0-	1455	2329	4443	3	12	9	Y	11	32	1			9
12	6973	X	4644	-0-	-2329	-0-	4624	3	20	9	Y	18					27
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	556	1	4110	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	556	1	4051	3	Y	23					32
							25	9									
*03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	663	1	4772	3	Y	-0-	18	1			14
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	657	1	4581	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3882	-0-	-678	-0-	12	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	13	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3683	-0-	-116	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3841	-0-	-29	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	417	1	3962	3	Y	14					34
							15	9									
12	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	519	1	3757	3	Y	25	43	1			16
							28	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	1067	1	3752	3	Y	48					64
							53	9									
02	4118	X	4063	-0-	-55	-0-	935	1	3128	3	Y	-0-					64
*03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	36	1			29
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					29

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
*04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7133	-0-	-436	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*03	8525	X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6217	-0-	-2033	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9846	-0-	-474	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9156	-0-	-356	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*03	10757	X	9327	-0-	-1430	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
*03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
*04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
*03	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
*04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
*04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	942	-0-	-653	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	109	-0-	-1091	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

11	7770	X	1147	-0-	-6623	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7231	-0-	-488	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
*03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6128	-0-	-862	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	232	N	12	-0-	-220	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

11	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
*03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
*04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11707	-0-	-803	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12514	-0-	-227	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
01	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	11428	-0-	-201	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
*03	12524	X	11308	-0-	-1216	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11138	-0-	-1102	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

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

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-	33	1			42
12	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	3			Y	-0-					42
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	453	1	4412	3	Y	-0-					42
02	4756	X	4186	-0-	-570	-0-	382	1	3804	3	Y	-0-	1	1			41
*03	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	452	1	4205	3	Y	-0-					41
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	236	1	4962	3	Y	27					68
							30	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	210	1	4648	3	Y	-0-					37
12	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	295	1	4616	3	Y	16					53
							18	9									
01	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	316	1	4867	3	Y	25	51	1			27
							28	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4786	3	Y	23	50	1			-0-
							25	9									
*03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	93	1	4974	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4927	-0-	-113	-0-	90	1	4794	3	Y	39					39
							43	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	3187	3	Y	1					17
							1	9									
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	155	1	3347	3	Y	-0-					17
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	152	1	3346	3	Y	-0-	13	1			4
02	3364	X	3345	-0-	-19	-0-	147	1	3198	3	Y	-0-					4
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-	4	1			-0-
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	158	1	3350	3	Y	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3516	-0-	-384	-0-	11	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8494	-0-	-506	-0-	395	1	8099	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	348	1	8256	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	844	1	7674	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8188	-0-	-280	-0-	708	1	7480	2	N	-0-					-0-
*03	8959	X	8736	-0-	-223	-0-	767	1	7969	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7537	-0-	-953	-0-	390	1	3	2	N	-0-					-0-
							7144	3									

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7636	-0-	-524	-0-	24	1	7612	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7753	-0-	-679	-0-	25	1	7728	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7340	-0-	-999	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7164	-0-	-463	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*03	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	425	-0-	-325	-0-	2	1	421	3	Y	2					14
							2	9									
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					14
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	Y	6					20
							7	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					20
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	16					36
							18	9									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	23	1	371	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	220	1	4512	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	188	1	4454	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	252	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4432	-0-	-237	-0-	186	1	4246	2	N	-0-					-0-
*03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	205	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							4075	3									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480	X	16389	-0-	-2091	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16199	-0-	-2649	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	14931	-0-	-2701	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
*03	18290	X	15700	-0-	-2590	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	1574	1	5094	3	Y	-0-					60
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	1520	1	4899	3	Y	-0-					60
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1650	1	5699	3	Y	17					77
							19	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1567	1	5137	3	Y	27					104
							30	9									
*03	6169	X	874	-0-	-5295	-0-	874	3			Y	-0-					104
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1326	3	1	9	Y	1					11
12	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	3			Y	-0-					11
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	3	Y	5					16
							6	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	3	Y	-0-					16
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	1					17
							1	9									
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	2	14	1			5
							2	9									

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	71	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1542	3									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	122	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	107	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2455	-0-	-10	-0-	103	1	2352	2	N	-0-					-0-
*03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	114	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2207	3									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
*03	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
*04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	18253	-0-	-2207	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19174	-0-	-1968	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18718	-0-	-2424	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	17513	-0-	-902	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
*03	19685	X	18328	-0-	-1357	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17796	-0-	-774	-0-	17796	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	1120	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	1142	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	1170	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	1078	1	1575	2	N	-0-					-0-
*03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	1156	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	1045	1	1	2	N	-0-					-0-
							1508	3									

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

11	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	11	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	12	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	12	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	13	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3524	-0-	-275	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3513	-0-	-387	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	556	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	563	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	554	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	548	1	4944	2	N	-0-					-0-
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	547	1	4608	2	N	-0-					-0-
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	532	1	4346	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

11	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	517	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	546	1	4572	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	525	1	4519	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4620	-0-	-484	-0-	461	1	4159	2	N	-0-					-0-
*03	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	531	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4696	-0-	-314	-0-	512	1	4184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	375	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	378	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	367	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1713	-0-	-143	-0-	350	1	1363	2	N	-0-					-0-
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	384	1	1526	2	N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1515	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	13	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	15	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10766	-0-	-983	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10561	-0-	-1219	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10237	-0-	-783	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
*03	11780	X	10383	-0-	-1397	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10010	-0-	-940	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14058	-0-	-1152	-0-	1044	1	13002	3	Y	11					85
							12	9									
12	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	1079	1	13506	3	Y	25					110
							28	9									
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	1079	1	13835	3	Y	14					124
							15	9									
02	13804	X	12495	-0-	-1309	-0-	992	1	11484	3	Y	17					141
							19	9									
*03	14756	X	13259	-0-	-1497	-0-	13259	3			Y	-0-					141
04	14280	X	13447	-0-	-833	-0-	1016	1	12376	3	Y	50					191
							55	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
12	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
*03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	161	1	3310	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	182	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3296	-0-	-155	-0-	138	1	3158	2	N	-0-					-0-
*03	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	150	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2960	-0-	-520	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2957	3									

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6866	-0-	-304	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6332	-0-	-425	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5232	-0-	-528	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	321	1	6584	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6907	-0-	-440	-0-	279	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6813	-0-	-441	-0-	370	1	6443	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6502	-0-	-197	-0-	273	1	6229	2	N	-0-					-0-
*03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	304	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5973	-0-	-927	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							5967	3									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	886	-0-	-2652	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*03	3782	X	222	-0-	-3560	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	384	-0-	-3276	-0-	384	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

11	3030	X	539	-0-	-2491	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1879	-0-	-973	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

11	9060	X	5750	-0-	-3310	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5092	-0-	-4270	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	2705	-0-	-5882	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	1558	-0-	-6475	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

11	9690	X	8858	-0-	-832	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8249	-0-	-1609	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8261	-0-	-787	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
*03	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

11	8430	X	7631	-0-	-799	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6807	-0-	-1197	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*03	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6487	-0-	-1133	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

11	7320	X	6642	-0-	-678	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6286	-0-	-761	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*03	7378	X	6416	-0-	-962	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

11	8400	X	6867	-0-	-1533	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7239	-0-	-1441	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7498	-0-	-686	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6656	-0-	-855	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
*03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6441	-0-	-819	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8525	-0-	-385	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8969	-0-	-362	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8518	-0-	-211	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
*03	9331	X	9033	-0-	-298	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8514	-0-	-156	-0-	8514	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

11	16110	X	14754	-0-	-1356	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15049	-0-	-1288	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13962	-0-	-1205	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
*03	15500	X	15038	-0-	-462	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

11	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
12	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
01	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
02	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
*03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
*04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

11	11820	X	11559	-0-	-261	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10736	-0-	-458	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
*03	12927	X	10658	-0-	-2269	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
*04	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

11	13500	X	11888	-0-	-1612	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12367	-0-	-1583	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12773	-0-	-61	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11895	-0-	-82	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
*04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11432	-0-	-448	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10780	-0-	-588	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
*03	12121	X	10931	-0-	-1190	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10677	-0-	-753	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11147	-0-	-823	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11613	-0-	-508	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10425	-0-	-914	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
*03	11966	X	11072	-0-	-894	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10647	-0-	-603	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					1
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11359	-0-	-641	-0-	11357	3	2	9	Y	2					6
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12700	3	6	9	Y	5					11
01	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	714	1	13005	3	Y	-0-					11
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	675	1	11853	3	Y	-0-					11
*03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	689	1	12328	3	Y	-0-					11
*04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	649	1	11722	3	Y	-0-	8	1			3

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	500	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1030	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1079	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1009	1	3380	2	N	-0-					-0-
*03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1079	1	3654	2	N	-0-					-0-
*04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1044	1	3479	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	14	1	4494	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4910	-0-	-81	-0-	16	1	4894	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4447	-0-	-164	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*03	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	13	1	4111	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3698	-0-	-673	-0-	12	1	3686	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3760	-0-	-611	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3616	-0-	-415	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
*03	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

11	9930	X	9923	-0-	-7	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	9522	-0-	-739	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	8818	-0-	-1443	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
02	9599	X	7162	-0-	-2437	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
*03	10261	X	3341	-0-	-6920	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	329	-0-	-9601	-0-	329	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

11	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	12	1	3770	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	12	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3547	-0-	-223	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
*03	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
04	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

11	13080	X	10974	-0-	-2106	-0-	10974	2			N	-0-			-0-
12	13516	X	11208	-0-	-2308	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
01	12524	X	10721	-0-	-1803	-0-	10721	2			N	-0-			-0-
02	11310	X	9069	-0-	-2241	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
*03	11718	X	10520	-0-	-1198	-0-	10520	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9942	-0-	-1038	-0-	9942	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

11	6660	X	6078	-0-	-582	-0-	282	1	5796	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5863	-0-	-895	-0-	237	1	5626	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	320	1	5577	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5562	-0-	-586	-0-	233	1	5329	2	N	-0-			-0-
*03	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	267	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5346	-0-	-744	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
							5341	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
*04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	782	1	16312	2	N	-0-					-0-
12	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	764	1	16095	2	N	-0-					-0-
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	758	1	15038	2	N	-0-					-0-
02	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	680	1	13370	2	N	-0-					-0-
*03	14911	X	13936	-0-	-975	-0-	673	1	13263	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	707	1	13705	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	7485	-0-	-5985	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12555	-0-	-1302	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12193	-0-	-1602	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	11676	-0-	-1200	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
*03	13392	X	12642	-0-	-750	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
*04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	9484	-0-	-2576	-0-	863	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	8825	-0-	-3637	-0-	846	1	7979	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10084	-0-	-2316	-0-	881	1	9203	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	9473	-0-	-2127	-0-	852	1	8621	2	N	-0-					-0-
*03	10354	X	10087	-0-	-267	-0-	910	1	9177	2	N	-0-					-0-
*04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	887	1	8956	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	667	-0-	-623	-0-	61	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	377	-0-	-956	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	444	-0-	-889	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	337	-0-	-910	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	443	1	9238	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9367	-0-	-305	-0-	424	1	8943	2	N	-0-					-0-
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	475	1	9427	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	8427	-0-	-621	-0-	408	1	8019	2	N	-0-					-0-
*03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	516	1	10181	2	N	-0-					-0-
*04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	498	1	9649	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	16237	-0-	-5093	-0-	1478	1	14759	2	N	-0-					-0-
12	22041	X	16707	-0-	-5334	-0-	1601	1	15106	2	N	-0-					-0-
01	21049	X	17432	-0-	-3617	-0-	1524	1	15908	2	N	-0-					-0-
02	19546	X	15764	-0-	-3782	-0-	1418	1	14346	2	N	-0-					-0-
*03	17143	X	16761	-0-	-382	-0-	1512	1	15249	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	16416	-0-	-444	-0-	1480	1	14936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3980	2	N	-0-			-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	334	1	7040	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	2961	-0-	-3425	-0-	142	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	4230	-0-	-1744	-0-	205	1	4025	2	N	-0-			-0-
*03	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	239	1	4717	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4042	-0-	-2138	-0-	198	1	3844	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	11062	-0-	-284	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	10876	-0-	-408	-0-	10876	2			N	-0-			-0-
02	11397	X	10149	-0-	-1248	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
*03	12183	X	10576	-0-	-1607	-0-	10576	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	9683	-0-	-2107	-0-	9683	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

11	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	1114	1	23228	2	N	-0-			-0-
12	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	1132	1	23866	2	N	-0-			-0-
01	25327	X	25214	-0-	-113	-0-	1209	1	24005	2	N	-0-			-0-
02	23693	X	22582	-0-	-1111	-0-	1092	1	21490	2	N	-0-			-0-
*03	25327	X	23857	-0-	-1470	-0-	1151	1	22706	2	N	-0-			-0-
04	24390	X	21792	-0-	-2598	-0-	1069	1	20723	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

11	10650	X	8695	-0-	-1955	-0-	791	1	7904	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	8776	-0-	-2229	-0-	841	1	7935	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9166	-0-	-1219	-0-	801	1	8365	2	N	-0-			-0-
02	9425	X	7972	-0-	-1453	-0-	717	1	7255	2	N	-0-			-0-
*03	9238	X	8085	-0-	-1153	-0-	729	1	7356	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7626	-0-	-1254	-0-	687	1	6939	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

11	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	668	1	6670	2	N	-0-			-0-
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	691	1	6522	2	N	-0-			-0-
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	725	1	7566	2	N	-0-			-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	692	1	7002	2	N	-0-			-0-
*03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	734	1	7399	2	N	-0-			-0-
*04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	697	1	7031	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

11	11040	X	11014	-0-	-26	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	10815	-0-	-531	-0-	10815	2			N	-0-			-0-
02	10643	X	9763	-0-	-880	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
*03	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	2			N	-0-			-0-
04	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	8917	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6576	-0-	-534	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6615	-0-	-639	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6272	-0-	-982	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5971	-0-	-699	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*03	7006	X	6034	-0-	-972	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5453	-0-	-1117	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7663	-0-	-1037	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*03	9207	X	8029	-0-	-1178	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7115	-0-	-1105	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
*04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5216	-0-	-457	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	3167	-0-	-3002	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	715	-0-	-5172	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*03	6293	X	305	-0-	-5988	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	382	-0-	-5708	-0-	382	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
*03	682	N	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	393	1	8073	2	N	-0-					-0-
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	339	1	8052	2	N	-0-					-0-
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	331	1	7570	2	N	-0-					-0-
*03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	367	1	8063	2	N	-0-					-0-
*04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							7251	3									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6601	-0-	-2079	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7580	-0-	-540	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*03	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5921	-0-	-1039	-0-	360	1	5552	3	N	8					89
							9	9									
12	7192	X	6044	-0-	-1148	-0-	372	1	5648	3	N	22					111
							24	9									
01	7192	X	6112	-0-	-1080	-0-	372	1	5685	3	N	50					161
							55	9									
02	6699	X	5451	-0-	-1248	-0-	5429	3	22	9	N	20					181
*03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5801	3	28	9	N	25					206
04	5910	X	5542	-0-	-368	-0-	5523	3	19	9	N	17	79	1			144

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-
01	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
02	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
*03	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
*04	23684	X	23684	-0-	-0-	-0-	23684	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	436	1	4140	3	Y	13					24
							14	9									
12	5642	X	3900	-0-	-1742	-0-	471	1	3411	3	Y	16	31	1			9
							18	9									
01	5642	X	3864	-0-	-1778	-0-	851	1	2991	3	Y	20					29
							22	9									
02	4698	X	3708	-0-	-990	-0-	853	1	2855	3	Y	-0-					29
*03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	17	1			13
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

11	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
*04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3425	-0-	-1194	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
*04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

11	53010	X	47892	-0-	-5118	-0-	47892	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	48398	-0-	-6379	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
01	54777	X	49693	-0-	-5084	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
02	51243	X	48075	-0-	-3168	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
*03	54033	X	47156	-0-	-6877	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
04	48090	X	43531	-0-	-4559	-0-	43531	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

11	30754	X	30754	-0-	-0-	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
01	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
*04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	4204	3			Y	-0-					23
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	4308	3			Y	-0-					23
01	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	3			Y	-0-					23
02	4089	X	4018	-0-	-71	-0-	4018	3			Y	-0-					23
*03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4335	3			Y	-0-					23
*04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11837	3	39	9	Y	35	43	1			3
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	3			Y	-0-					3
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			Y	-0-					3
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10162	3	13	9	Y	12	3	1			12
*03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			Y	-0-	9	1			3
04	9990	X	9830	-0-	-160	-0-	9808	3	22	9	Y	20					23

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11217	3	80	9	Y	73	84	1			6
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11567	3	18	9	Y	16					22
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11463	3	85	9	Y	77					99
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10424	3	34	9	Y	31	27	1			103
*03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21	90	1			34
*04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10737	3	9	9	Y	8					42

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					10
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					10
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					10
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	9	Y	9					19
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					19
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					19

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	6441	3			Y	-0-					7
12	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6089	-0-	-726	-0-	6089	3			Y	-0-					-0-
*03	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6551	-0-	-109	-0-	6551	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	16377	-0-	-1893	-0-	16377	3			N	-0-					19
12	17918	X	16908	-0-	-1010	-0-	16908	3			N	-0-					19
01	17918	X	16876	-0-	-1042	-0-	16876	3			N	-0-					19
02	15950	X	15479	-0-	-471	-0-	15479	3			N	-0-					19
*03	16957	X	16469	-0-	-488	-0-	16469	3			N	-0-					19
04	16380	X	15896	-0-	-484	-0-	15896	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2461	3	2	9	Y	2					2
*03	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			Y	-0-					2
04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	2604	3			Y	-0-					2

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12529	-0-	-41	-0-	70	1	12458	3	Y	1					11
							1	9									
12	12648	X	12384	-0-	-264	-0-	72	1	12312	3	Y	-0-					11
01	12648	X	12532	-0-	-116	-0-	720	1	11812	3	Y	-0-					11
02	11832	X	11613	-0-	-219	-0-	689	1	10924	3	Y	-0-					11
*03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	762	1	12343	3	Y	-0-					11
*04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	763	1	12523	3	Y	-0-	8	1			3

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	14230	-0-	-241	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
*03	16058	X	14871	-0-	-1187	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14269	-0-	-1271	-0-	14269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

11	8940	X	8732	-0-	-208	-0-	406	1	8326	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8389	-0-	-570	-0-	339	1	8050	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	789	1	7176	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7543	-0-	-838	-0-	652	1	6891	2	N	-0-					-0-
*03	8835	X	7892	-0-	-943	-0-	693	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6953	-0-	-1777	-0-	360	1	2	2	N	-0-					-0-
							6591	3									

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

11	18120	X	17121	-0-	-999	-0-	17121	3			Y	-0-					22
12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	16839	3			Y	-0-					22
01	17608	X	17170	-0-	-438	-0-	1051	1	16119	3	Y	-0-					22
02	16472	X	15822	-0-	-650	-0-	981	1	14841	3	Y	-0-					22
*03	17608	X	16886	-0-	-722	-0-	1046	1	15840	3	Y	-0-					22
04	17040	X	15940	-0-	-1100	-0-	1015	1	14925	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	3	12	9	Y	11					11
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	448	1	4365	3	Y	4					15
							4	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	515	1	5129	3	Y	32	47	1			-0-
							35	9									
*03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	578	1	5368	3	Y	-0-					-0-
*04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	240	1	5056	3	Y	15					15
							17	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

11	12990	X	12490	-0-	-500	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	13014	-0-	-409	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12901	-0-	-429	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11347	-0-	-1123	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
*03	13020	X	11924	-0-	-1096	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

11	24660	X	15814	-0-	-8846	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15429	-0-	-2892	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	10763	-0-	-7558	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	7369	-0-	-8639	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
*03	17112	X	7838	-0-	-9274	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
*04	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

11	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
01	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
*03	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
*04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

11	6630	X	6216	-0-	-414	-0-	289	1	5927	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	335	1	5825	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5974	-0-	-174	-0-	250	1	5724	2	N	-0-					-0-
*03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	285	1	6255	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5542	-0-	-668	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5537	3									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

11	10680	X	10143	-0-	-537	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10292	-0-	-589	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	8483	-0-	-1696	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
*03	10695	X	6349	-0-	-4346	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

11	10170	X	6405	-0-	-3765	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6878	-0-	-2794	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5336	-0-	-2314	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

11	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	6358	3	28	9	Y	25	153	1			-0-
12	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	6611	3	55	9	Y	50					50
01	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	609	1	5923	3	Y	94					144
							103	9									
02	6177	X	5670	-0-	-507	-0-	516	1	5132	3	Y	20	138	1			26
							22	9									
*03	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	480	1	4465	3	Y	41					67
							45	9									
04	6450	X	4617	-0-	-1833	-0-	208	1	4375	3	Y	31					98
							34	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*03	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
12	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
*03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
*04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
01	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
*03	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
*04	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3922	-0-	-1066	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	692	-0-	-1385	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	330	-0-	-1902	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	365	-0-	-766	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	18101	-0-	-439	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18280	-0-	-1033	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	16977	-0-	-1090	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
*03	18972	X	18057	-0-	-915	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	17524	-0-	-566	-0-	17524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	11058	-0-	-9	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9149	-0-	-1204	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
*03	11067	X	9419	-0-	-1648	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10450	-0-	-260	-0-	10450	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	11531	-0-	-1609	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11464	-0-	-2114	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9863	-0-	-1273	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
*03	11904	X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8975	-0-	-2545	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12959	-0-	-481	-0-	12959	3			N	-0-					28
12	13547	X	13271	-0-	-276	-0-	13271	3			N	-0-					28
01	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	3			N	-0-					28
02	12673	X	12441	-0-	-232	-0-	12441	3			N	-0-					28
*03	13392	X	13128	-0-	-264	-0-	13128	3			N	-0-					28
04	12960	X	12405	-0-	-555	-0-	12405	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11964	-0-	-186	-0-	428	1	11166	2	N	-0-					-0-
							370	3									
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	434	1	11740	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	13764	X	12587	-0-	-1177	-0-	846	1	11741	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	11299	-0-	-1577	-0-	750	1	10549	2	N	-0-					-0-
*03	13764	X	12183	-0-	-1581	-0-	829	1	11354	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11326	-0-	-854	-0-	768	1	10558	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8394	-0-	-366	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8573	-0-	-386	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8439	-0-	-396	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7883	-0-	-237	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
*03	8680	X	8353	-0-	-327	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7985	-0-	-415	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18621	2			N	-0-					-0-
12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
01	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
*03	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
*04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10981	-0-	-209	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11305	-0-	-196	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10081	-0-	-1200	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
*03	12059	X	10447	-0-	-1612	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9673	-0-	-1307	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
*04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16334	-0-	-556	-0-	458	1	15864	3	Y	11					21
							12	9									
12	17453	X	17257	-0-	-196	-0-	483	1	16743	3	Y	28	36	1			13
							31	9									
01	17143	X	16865	-0-	-278	-0-	481	1	16319	3	Y	59	36	1			36
							65	9									
02	16037	X	15484	-0-	-553	-0-	450	1	15033	3	Y	1	34	1			3
							1	9									
*03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	571	1	18271	3	Y	-0-					3
*04	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	740	1	23668	3	Y	19	21	1			1
							21	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	1276	1	11166	3	Y	-0-					54
12	12772	X	12469	-0-	-303	-0-	1158	1	11311	3	Y	-0-					54
01	12772	X	11864	-0-	-908	-0-	2297	1	9567	3	Y	-0-					54
02	12035	X	11092	-0-	-943	-0-	2091	1	9001	3	Y	-0-					54
*03	12865	X	1060	-0-	-11805	-0-	1060	3			Y	-0-					54
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	29464	2			N	-0-					-0-
12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	2			N	-0-					-0-
01	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
02	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
*03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	28608	2			N	-0-					-0-
*04	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	25071	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	477	1	9799	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10364	-0-	-610	-0-	419	1	9945	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	547	1	9518	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9034	-0-	-1087	-0-	379	1	8655	2	N	-0-					-0-
*03	10788	X	5496	-0-	-5292	-0-	239	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	813	-0-	-9477	-0-	813	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5523	-0-	-1647	-0-	198	1	5154	2	N	-0-					-0-
							171	3									
12	7967	X	5931	-0-	-2036	-0-	205	1	5547	2	N	-0-					-0-
							179	3									
01	7967	X	6634	-0-	-1333	-0-	446	1	6188	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	5833	-0-	-1620	-0-	387	1	5446	2	N	-0-					-0-
*03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	467	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5048	-0-	-1372	-0-	342	1	4706	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7374	3	22	9	Y	20	41	1			4
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7253	3	13	9	Y	12					16
01	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	112	1	7141	3	Y	36					52
							40	9									
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	110	1	7157	3	Y	16	47	1			21
							18	9									
*03	7657	X	7583	-0-	-74	-0-	112	1	7469	3	Y	2					23
							2	9									
04	7410	X	5156	-0-	-2254	-0-	85	1	5071	3	Y	-0-					23

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	970	-0-	-2960	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	492	-0-	-3476	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	468	-0-	-2446	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	377	-0-	-1885	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*03	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	960	X	486	-0-	-474	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	157	1	1373	3	Y	-0-					63
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	3	Y	-0-					63
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	671	1	2795	3	Y	-0-					63
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	678	1	2917	3	Y	-0-					63
*03	806	X	359	-0-	-447	-0-	359	3			Y	-0-					63
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					63

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	3	1			1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6555	-0-	-978	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6083	-0-	-674	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
*03	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	17807	-0-	-1813	-0-	815	1	16992	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	18232	-0-	-1918	-0-	826	1	17406	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	17999	-0-	-1841	-0-	863	1	17136	2	N	-0-					-0-
02	18096	X	16770	-0-	-1326	-0-	811	1	15959	2	N	-0-					-0-
*03	18662	X	18173	-0-	-489	-0-	877	1	17296	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	17481	-0-	-339	-0-	858	1	16623	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
*03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
*04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					10
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	1					11
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					11
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					11
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	2	11	1			2
							2	9									

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9					23
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	24					47
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	11	7			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	4	1			10

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	3	1	9	Y	1					28
12	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7042	3	1	9	Y	1					29
01	7192	X	6574	-0-	-618	-0-	507	1	6067	3	Y	-0-					29
02	6728	X	6056	-0-	-672	-0-	483	1	5573	3	Y	-0-					29
*03	7161	X	6431	-0-	-730	-0-	526	1	5905	3	Y	-0-					29
04	6930	X	6034	-0-	-896	-0-	534	1	5491	3	Y	8	31	1			6
							9	9									

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	17731	-0-	-479	-0-	1747	1	15984	3	Y	-0-					38
12	18724	X	18560	-0-	-164	-0-	1784	1	16772	3	Y	4					42
							4	9									
01	18724	X	18327	-0-	-397	-0-	2627	1	15700	3	Y	-0-					42
02	17516	X	17202	-0-	-314	-0-	2479	1	14678	3	Y	41	79	1			4
							45	9									
*03	18569	X	18469	-0-	-100	-0-	2692	1	15774	3	Y	3					7
							3	9									
04	17970	X	17707	-0-	-263	-0-	2644	1	15057	3	Y	5					12
							6	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	349	1	5881	3	Y	10	126	1			62
							11	9									
12	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	355	1	5923	3	Y	8					70
							9	9									
01	6913	X	6452	-0-	-461	-0-	365	1	6073	3	Y	13					83
							14	9									
02	6438	X	5865	-0-	-573	-0-	333	1	5519	3	Y	12					95
							13	9									
*03	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	360	1	5927	3	Y	26					121
							29	9									
04	6240	X	5544	-0-	-696	-0-	321	1	5164	3	Y	54	106	1			69
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
*03	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
*04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	152	-0-	-2297	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	992	X	310	-0-	-682	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	406	X	283	-0-	-123	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*03	434	X	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
*04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	590	1	12306	2	N	-0-					-0-
12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	596	1	12560	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	598	1	11866	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11723	-0-	-167	-0-	567	1	11156	2	N	-0-					-0-
*03	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	597	1	11764	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	582	1	11283	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					1
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	81	1	284	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	406	N	146	-0-	-260	-0-	34	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
*03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
*04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	165	1	6176	3	Y	13					25
							14	9									
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5925	3	10	9	Y	9					34
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6356	3	15	9	Y	14					48
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	3	18	9	Y	16	25	1			39
*03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6067	3	14	9	Y	13					52
*04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	3	9	9	Y	8	46	1			14

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	206	1	4559	3	Y	-0-					45
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	282	1	4412	3	Y	16					61
							18	9									
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	299	1	4604	3	Y	24	49	1			36
							26	9									
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	202	1	4597	3	Y	23	53	1			6
							25	9									
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	92	1	4891	3	Y	-0-					6
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	88	1	4693	3	Y	38					44
							42	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4247	-0-	-2139	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3983	-0-	-1039	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3563	-0-	-547	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	14303	-0-	-367	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14389	-0-	-1049	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	13114	-0-	-1328	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
*03	14942	X	13911	-0-	-1031	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	253	1	9451	3	Y	28					44
							31	9									
12	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9765	3	14	9	Y	13					57
01	10757	X	9655	-0-	-1102	-0-	9621	3	34	9	Y	31					88
02	9425	X	8911	-0-	-514	-0-	8896	3	15	9	Y	14	40	1			62
*03	10075	X	9531	-0-	-544	-0-	9516	3	15	9	Y	14					76
04	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9149	3	11	9	Y	10	66	1			20

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	218	1	4821	3	Y	-0-					43
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	3	Y	17					60
							19	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	298	1	4580	3	Y	24	48	1			36
							26	9									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	162	1	3676	3	Y	17	42	1			11
							19	9									
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	84	1	4492	3	Y	-0-					11
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	83	1	4420	3	Y	37					48
							41	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4354	-0-	-2876	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
*04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	15886	-0-	-944	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16088	-0-	-590	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14633	-0-	-969	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
*03	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14431	-0-	-1469	-0-	14431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

11	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	567	1	5385	3	Y	12					25
							13	9									
12	7099	X	3914	-0-	-3185	-0-	473	1	3427	3	Y	13	27	1			11
							14	9									
01	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1022	1	3593	3	Y	23					34
							25	9									
02	6641	X	4364	-0-	-2277	-0-	1004	1	3360	3	Y	-0-					34
*03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	18	1			16
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					16

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

11	9180	X	8589	-0-	-591	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8606	-0-	-632	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7817	-0-	-770	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	6781	-0-	-1513	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*03	8866	X	5976	-0-	-2890	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5730	-0-	-2850	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

11	18690	X	17487	-0-	-1203	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17501	-0-	-1006	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	17074	-0-	-1340	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	16008	-0-	-1218	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
*03	18290	X	16600	-0-	-1690	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15913	-0-	-1577	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

11	14130	X	11690	-0-	-2440	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12196	-0-	-1568	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11753	-0-	-1980	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10659	-0-	-2188	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
*03	12586	X	11771	-0-	-815	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11229	-0-	-561	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670	X	22044	-0-	-1626	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	22709	-0-	-1037	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	20368	-0-	-2913	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	19454	-0-	-2325	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
*03	23281	X	21275	-0-	-2006	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	20484	-0-	-1566	-0-	20484	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8021	-0-	-829	-0-	1516	1	6505	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8070	-0-	-1075	-0-	1518	1	6552	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8070	-0-	-1013	-0-	1624	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	8497	X	7342	-0-	-1155	-0-	1443	1	5899	2	N	-0-					-0-
*03	8990	X	3496	-0-	-5494	-0-	152	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8906	-0-	-334	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
*04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
12	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
01	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
*03	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
*04	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11707	-0-	-1463	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12136	-0-	-1070	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10313	-0-	-1258	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
*03	12183	X	10963	-0-	-1220	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10302	-0-	-1428	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	23852	-0-	-328	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	21465	-0-	-3242	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	19550	-0-	-4909	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	23055	X	22030	-0-	-1025	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
*03	24645	X	23425	-0-	-1220	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	22762	-0-	-1088	-0-	22762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12552	-0-	-158	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12454	-0-	-349	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11135	-0-	-842	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
*03	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11480	-0-	-850	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
12	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
*03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
*04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

11	14040	X	12607	-0-	-1433	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13063	-0-	-1445	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13038	-0-	-1470	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12153	-0-	-1303	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
*03	13268	X	12449	-0-	-819	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11529	-0-	-1101	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
01	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
*03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
*04	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

11	16320	X	14210	-0-	-2110	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14374	-0-	-909	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14231	-0-	-1021	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13394	-0-	-352	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
*03	14694	X	14087	-0-	-607	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13637	-0-	-583	-0-	13637	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
*03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
*03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
*04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	184	-0-	-560	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6783	-0-	-537	-0-	6783	3			N	-0-					58
12	7502	X	7494	-0-	-8	-0-	7360	3	134	9	N	122	170	1			10
01	7502	X	7371	-0-	-131	-0-	7371	3			N	-0-					10
02	6989	X	6677	-0-	-312	-0-	6677	3			N	-0-					10
*03	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6940	3			N	-0-					10
04	7260	X	6740	-0-	-520	-0-	6572	3	168	9	N	153					163

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	18390	-0-	-551	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	18258	-0-	-683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16759	-0-	-960	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*03	18817	X	17662	-0-	-1155	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16824	-0-	-1296	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					3
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	29	1	263	3	Y	2					4
							2	9									

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12596	-0-	-424	-0-	12561	3	35	9	Y	32					114
12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13045	3	4	9	Y	4					118
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1250	1	11454	3	Y	2					120
							2	9									
02	11832	X	11669	-0-	-163	-0-	1106	1	10493	3	Y	64	143	1			41
							70	9									
*03	12648	X	12498	-0-	-150	-0-	1200	1	11257	3	Y	37					78
							41	9									
04	12240	X	11617	-0-	-623	-0-	1161	1	10397	3	Y	54					132
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4406	-0-	-895	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3921	-0-	-777	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*03	5301	X	4047	-0-	-1254	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3496	-0-	-1634	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	Y	4					36
12	2077	N	869	-0-	-1208	-0-	869	3			Y	-0-					36
01	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	101	1	929	3	Y	-0-					36
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	3	Y	7	17	1			26
							8	9									
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1252	3	Y	4					30
							4	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	137	1	1227	3	Y	7					37
							8	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	360	1	3518	3	N	42	94	1			45
							46	9									
12	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	372	1	3664	3	N	-0-					45
01	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	372	1	3613	3	N	11					56
							12	9									
02	3857	X	3716	-0-	-141	-0-	348	1	3326	3	N	38					94
							42	9									
*03	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	372	1	3556	3	N	3					97
							3	9									
04	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	360	1	3334	3	N	22					119
							24	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
*03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
*04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	170	-0-	-1039	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6811	-0-	-779	-0-	490	1	6318	3	N	3					99
							3	9									
12	7471	X	6379	-0-	-1092	-0-	6379	3			N	-0-					99
01	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	506	1	6184	3	N	-0-					99
02	6989	X	5967	-0-	-1022	-0-	473	1	5488	3	N	5					104
							6	9									
*03	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	506	1	5863	3	N	-0-					104
04	6810	X	5967	-0-	-843	-0-	490	1	5477	3	N	-0-					104

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260	X	21765	-0-	-495	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
12	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	24371	2			N	-0-					-0-
01	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
*03	24366	X	21675	-0-	-2691	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20430	-0-	-3150	-0-	20430	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	152	1	3404	3	Y	1					16
							1	9									
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	151	1	3247	3	Y	-0-					16
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	159	1	3513	3	Y	-0-	12	1			4
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	140	1	3055	3	Y	3					7
							3	9									
*03	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3102	3			Y	-0-	6	1			1
04	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	151	1	3202	3	Y	-0-					1

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					2
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					2
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	179	1	2138	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	1711	N	1611	-0-	-100	-0-	128	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*03	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	150	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1141	-0-	-809	-0-	101	1	1040	3	Y	-0-					-0-

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7972	-0-	-248	-0-	7972	3			Y	-0-					71
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					71
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			Y	-0-					71
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-					71
*03	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	8093	3			Y	-0-					71
04	8160	X	7753	-0-	-407	-0-	7753	3			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	662	1	11381	2	N	-0-					-0-
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	648	1	10879	2	N	-0-					-0-
01	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	652	1	10894	2	N	-0-					-0-
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	619	1	10254	2	N	-0-					-0-
*03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	647	1	10544	2	N	-0-					-0-
*04	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	639	1	10282	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3172	-0-	-668	-0-	3172	3			Y	-0-					2
12	3937	X	3304	-0-	-633	-0-	3304	3			Y	-0-					2
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	303	1	3626	3	Y	-0-					2
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	304	1	3512	3	Y	-0-					2
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3791	3	Y	-0-					2
*04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	395	1	4059	3	Y	-0-	1	1			1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	Y	2					26
12	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2888	3	1	9	Y	1					27
01	3472	X	1674	-0-	-1798	-0-	129	1	1537	3	Y	7					34
							8	9									
02	3045	X	1887	-0-	-1158	-0-	150	1	1737	3	Y	-0-					34
*03	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	150	1	1684	3	Y	-0-					34
04	3150	X	1591	-0-	-1559	-0-	135	1	1393	3	Y	57	77	1			14
							63	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	16693	-0-	-2627	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17049	-0-	-1582	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16934	-0-	-1356	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	15792	-0-	-593	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
*03	17236	X	16362	-0-	-874	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	16011	-0-	-669	-0-	16011	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11801	-0-	-529	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11921	-0-	-1068	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11246	-0-	-905	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
*03	12431	X	12399	-0-	-32	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
*04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					1
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5356	3	61	9	Y	55	109	1			10
12	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	5330	3	26	9	Y	24					34
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	85	1	5435	3	Y	66					100
							73	9									
02	5133	X	5132	-0-	-1	-0-	77	1	5015	3	Y	36	94	1			42
							40	9									
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	82	1	5422	3	Y	45					87
							50	9									
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	89	1	5340	3	Y	20					107
							22	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	574	1	9868	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10018	-0-	-584	-0-	563	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	565	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9361	-0-	-557	-0-	533	1	8828	2	N	-0-					-0-
*03	10602	X	9819	-0-	-783	-0-	568	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9332	-0-	-928	-0-	546	1	8786	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3179	3	51	9	Y	46	59	1			7
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	423	1	2692	3	Y	4					11
							4	9									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	520	1	3303	3	Y	-0-					11
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3094	3	Y	18					29
							20	9									
*03	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	429	1	2659	3	Y	31					60
							34	9									
04	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	436	1	2639	3	Y	7	51	1			16
							8	9									

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4039	3	37	9	Y	34	47	1			5
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	604	1	3848	3	Y	5					10
							6	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	562	1	3573	3	Y	-0-					10
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	516	1	3208	3	Y	18					28
							20	9									
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	612	1	3790	3	Y	31					59
							34	9									
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	3	Y	7	50	1			16
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	3			Y	-0-					40
12	8463	X	8432	-0-	-31	-0-	8432	3			Y	-0-					40
01	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	8243	3			Y	-0-					40
02	7917	X	7618	-0-	-299	-0-	7618	3			Y	-0-					40
*03	8432	X	8052	-0-	-380	-0-	8052	3			Y	-0-					40
04	8160	X	7800	-0-	-360	-0-	7800	3			Y	-0-					40

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	318	1	11030	3	Y	10					19
							11	9									
12	12276	X	11146	-0-	-1130	-0-	312	1	10805	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
01	12276	X	11245	-0-	-1031	-0-	320	1	10861	3	Y	58	35	1			35
							64	9									
02	11397	X	10505	-0-	-892	-0-	305	1	10199	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
*03	12183	X	11984	-0-	-199	-0-	363	1	11621	3	Y	-0-					3
04	11370	X	8560	-0-	-2810	-0-	259	1	8280	3	Y	19	21	1			1
							21	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	245	1	8478	3	Y	5					9
							6	9									
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	253	1	8781	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
01	8773	X	8639	-0-	-134	-0-	247	1	8369	3	Y	21	13	1			14
							23	9									
02	8207	X	7736	-0-	-471	-0-	225	1	7511	3	Y	-0-	13	1			1
*03	8773	X	2800	-0-	-5973	-0-	85	1	2715	3	Y	-0-					1
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	20	20	1			1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	14B2 EXT		40	-0-	40	40	1	1	39	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	81	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	20	19	1			1

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	8259	2	1016	3	Y	-0-					136
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	8134	2	1012	3	Y	91	165	1			62
							100	9									
01	9238	X	9090	-0-	-148	-0-	1012	1	8006	2	Y	65					127
							72	9									
02	8816	X	8786	-0-	-30	-0-	944	1	7842	2	Y	-0-					127
*03	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	1008	1	8210	2	Y	79	175	1			31
							87	9									
*04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	974	1	8110	2	Y	69					100
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13706	-0-	-461	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12560	-0-	-693	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
*03	14167	X	12919	-0-	-1248	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12352	-0-	-1298	-0-	12352	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

11	16620	X	16116	-0-	-504	-0-	886	1	15230	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	15453	-0-	-1721	-0-	868	1	14585	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15431	-0-	-1154	-0-	871	1	14560	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	14489	-0-	-1084	-0-	825	1	13664	2	N	-0-					-0-
*03	16647	X	15349	-0-	-1298	-0-	888	1	14461	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14890	-0-	-1220	-0-	871	1	14019	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7313	-0-	-592	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	113	1	7229	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6911	-0-	-136	-0-	104	1	6807	3	Y	-0-					-0-
*03	7533	X	7281	-0-	-252	-0-	108	1	7173	3	Y	-0-					-0-
*04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	128	1	7676	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

11	9450	X	8763	-0-	-687	-0-	482	1	8281	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8510	-0-	-1224	-0-	478	1	8032	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8458	-0-	-780	-0-	477	1	7981	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	7804	-0-	-838	-0-	444	1	7360	2	N	-0-					-0-
*03	9052	X	8266	-0-	-786	-0-	478	1	7788	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7926	-0-	-834	-0-	463	1	7463	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

11	8580	X	8078	-0-	-502	-0-	8078	3			Y	-0-					32
12	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7915	3	3	9	Y	3					35
01	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	870	1	7101	3	Y	12					47
							13	9									
02	8004	X	7363	-0-	-641	-0-	832	1	6531	3	Y	-0-					47
*03	8556	X	7821	-0-	-735	-0-	883	1	6882	3	Y	51	89	1			9
							56	9									
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	848	1	6530	3	Y	-0-					9

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

11	16650	X	15736	-0-	-914	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15892	-0-	-1313	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15770	-0-	-784	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	14585	-0-	-901	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
*03	16554	X	15639	-0-	-915	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14878	-0-	-872	-0-	14878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11213	-0-	-187	-0-	662	1	10542	3	Y	8					34
							9	9									
12	11656	X	10033	-0-	-1623	-0-	566	1	9444	3	Y	21					55
							23	9									
01	11656	X	11610	-0-	-46	-0-	1259	1	10332	3	Y	17					72
							19	9									
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1345	1	11314	3	Y	43	72	1			43
							47	9									
*03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	1346	1	10429	3	Y	-0-					43
*04	11250	X	8930	-0-	-2320	-0-	911	1	8019	3	Y	-0-	14	1			29

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9852	-0-	-348	-0-	542	1	9310	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9562	-0-	-978	-0-	537	1	9025	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9628	-0-	-571	-0-	543	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8996	-0-	-545	-0-	512	1	8484	2	N	-0-					-0-
*03	10168	X	9378	-0-	-790	-0-	542	1	8836	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9113	-0-	-727	-0-	533	1	8580	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6407	-0-	-883	-0-	298	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	254	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	627	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6002	-0-	-320	-0-	519	1	5483	2	N	-0-					-0-
*03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	585	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	305	1	2	2	N	-0-					-0-
							5596	3									

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	281	1	6287	3	Y	9					64
							10	9									
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	289	1	6235	3	Y	61					125
							67	9									
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	284	1	6263	3	Y	60	141	1			44
							66	9									
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	270	1	5895	3	Y	80					124
							88	9									
*03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6112	3	61	9	Y	55	161	1			18
*04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	268	1	5688	3	Y	34					52
							37	9									

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	16321	-0-	-869	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16726	-0-	-913	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16665	-0-	-726	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	15265	-0-	-1004	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
*03	17143	X	16050	-0-	-1093	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15550	-0-	-770	-0-	15550	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					93
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					93
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1079	1	4833	3	N	-0-					93
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1009	1	4636	3	N	-0-					93
*03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1079	1	4862	3	N	-0-					93
*04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1044	1	4745	3	N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	4959	3			N	-0-					25
12	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					25
01	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	595	1	4636	3	N	-0-					25
02	5075	X	4514	-0-	-561	-0-	419	1	4095	3	N	-0-					25
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	485	1	4996	3	N	-0-					25
04	5070	X	4981	-0-	-89	-0-	460	1	4521	3	N	-0-					25

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	7125	-0-	-5895	-0-	392	1	6733	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11984	-0-	-1470	-0-	673	1	11311	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	11913	-0-	-921	-0-	672	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	10808	-0-	-1198	-0-	615	1	10193	2	N	-0-					-0-
*03	12307	X	11387	-0-	-920	-0-	659	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10961	-0-	-649	-0-	641	1	10320	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	56	1	894	3	Y	3					8
							3	9									
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	3	Y	7					15
							8	9									
01	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	120	1	988	3	Y	-0-					15
02	928	N	208	-0-	-720	-0-	22	1	182	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
*03	1922	N	209	-0-	-1713	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					7
*04	3000	N	3971	-0-	971	971	405	1	3566	3	Y	-0-	2	1			5

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
*03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
*04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9866	-0-	-784	-0-	543	1	9323	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9547	-0-	-1055	-0-	536	1	9011	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9610	-0-	-837	-0-	542	1	9068	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	8799	-0-	-974	-0-	501	1	8298	2	N	-0-					-0-
*03	10199	X	9169	-0-	-1030	-0-	530	1	8639	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8579	-0-	-1291	-0-	502	1	8077	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	611	1	10492	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10751	-0-	-1463	-0-	604	1	10147	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10843	-0-	-379	-0-	612	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9950	-0-	-780	-0-	566	1	9384	2	N	-0-					-0-
*03	11470	X	10220	-0-	-1250	-0-	591	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9988	-0-	-1112	-0-	584	1	9404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	16657	-0-	-983	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	16840	-0-	-1357	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16275	-0-	-1643	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15410	-0-	-1352	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
*03	17763	X	16216	-0-	-1547	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15246	-0-	-1404	-0-	15246	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19080	X	18115	-0-	-965	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18414	-0-	-992	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18093	-0-	-1313	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16651	-0-	-1503	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
*03	18755	X	17518	-0-	-1237	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17147	-0-	-973	-0-	17147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11364	-0-	-1386	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12283	-0-	-892	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11828	-0-	-1409	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11355	-0-	-1028	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
*03	13237	X	11478	-0-	-1759	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8067	-0-	-3813	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14025	-0-	-795	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14093	-0-	-1221	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	13656	-0-	-1379	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	11470	-0-	-2392	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
*03	14756	X	13374	-0-	-1382	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13267	-0-	-773	-0-	13267	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	248	1	4379	3	Y	52	42	1			18
							57	9									
12	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4638	3			Y	-0-					18
01	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	255	1	4528	3	Y	110					128
							121	9									
02	4727	X	3411	-0-	-1316	-0-	172	1	3183	3	Y	51	100	1			79
							56	9									
*03	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4598	3	48	9	Y	44	91	1			32
04	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	4516	3	53	9	Y	48					80

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4478	-0-	-562	-0-	238	1	4194	3	Y	42	121	1			-0-
							46	9									
12	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	262	1	4650	3	Y	47					47
							52	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	234	1	4329	3	Y	43	50	1			40
							47	9									
*03	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	4400	3	44	9	Y	40	59	1			21
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3960	3	32	9	Y	29					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22380	X	21398	-0-	-982	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	21713	-0-	-1196	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	21384	-0-	-1370	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19848	-0-	-1438	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
*03	22134	X	20673	-0-	-1461	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20556	-0-	-834	-0-	20556	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4873	-0-	-557	-0-	261	1	4612	3	Y	-0-	2	1			1
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	54	1	5191	3	Y	-0-					1
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	302	1	5370	3	Y	3					4
							3	9									
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	302	1	5583	3	Y	-0-	2	1			2
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-	1	1			1
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					1

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	12571	-0-	-1049	-0-	743	1	11827	3	Y	1					5
							1	9									
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	808	1	13470	3	Y	14					19
							15	9									
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	1636	1	13427	3	Y	14					33
							15	9									
02	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	1459	1	12281	3	Y	104	86	1			51
							114	9									
*03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1651	1	12793	3	Y	-0-					51
*04	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	1599	1	14072	3	Y	3	18	1			36
							3	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6364	3	10	9	Y	9	5	1			21
12	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5188	3	4	9	Y	4					25
01	7905	X	5346	-0-	-2559	-0-	75	1	5252	3	Y	17	16	1			26
							19	9									
02	7395	X	4491	-0-	-2904	-0-	63	1	4426	3	Y	2	18	1			10
							2	9									
*03	7905	X	5077	-0-	-2828	-0-	72	1	4996	3	Y	8					18
							9	9									
04	6360	X	4731	-0-	-1629	-0-	68	1	4660	3	Y	3					21
							3	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	7764	-0-	-2106	-0-	7738	3	26	9	Y	24	19	1			63
12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8958	3	7	9	Y	6					69
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	120	1	8442	3	Y	37	45	1			61
							41	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	119	1	8317	3	Y	14	56	1			19
							15	9									
*03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	125	1	8674	3	Y	8					27
							9	9									
*04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	121	1	8296	3	Y	6					33
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8340	-0-	-330	-0-	8321	3	19	9	Y	17	16	1			57
12	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8412	3	6	9	Y	5					62
01	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	118	1	8296	3	Y	25	35	1			52
							28	9									
02	8207	X	7818	-0-	-389	-0-	110	1	7691	3	Y	15	47	1			20
							17	9									
*03	8618	X	8180	-0-	-438	-0-	116	1	8052	3	Y	11					31
							12	9									
04	8340	X	7906	-0-	-434	-0-	114	1	7786	3	Y	5					36
							6	9									

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

11	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	3			N	-0-					48
12	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5919	3			N	-0-					48
01	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	6078	3	12	9	N	11					59
02	5771	X	5637	-0-	-134	-0-	5637	3			N	-0-					59
*03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5949	3			N	-0-					59
04	5880	X	5731	-0-	-149	-0-	5731	3			N	-0-					59

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

11	15720	X	14321	-0-	-1399	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14665	-0-	-928	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14456	-0-	-1137	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	13472	-0-	-1115	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
*03	15066	X	14466	-0-	-600	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13884	-0-	-426	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1					25
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					25
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1185	3	Y	-0-					25
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	243	1	1186	3	Y	-0-					25
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	240	1	1059	3	Y	-0-					25
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	211	1	898	3	Y	6					31
							7	9									

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	106	-0-	106	106	19	1	80	3		Y	6					31
						7	9										

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

11	24630	X	22672	-0-	-1958	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22761	-0-	-1884	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	22719	-0-	-996	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	20135	-0-	-2050	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
*03	23498	X	20567	-0-	-2931	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	20104	-0-	-2576	-0-	20104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6630	3	1	9	Y	1					25
12	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			Y	-0-					25
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5977	3	Y	-0-					25
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1169	1	5696	3	Y	-0-					25
*03	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	1270	1	5599	3	Y	-0-					25
04	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	1232	1	5240	3	Y	6					31
							7	9									

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

11	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	380	1	6702	3	Y	3	21	1			9
							3	9									
12	7595	X	6949	-0-	-646	-0-	6949	3			Y	-0-					9
01	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	385	1	6842	3	Y	33					42
							36	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	371	1	6864	3	Y	13	31	1			24
							14	9									
*03	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	3			Y	-0-	18	1			6
04	7080	X	6767	-0-	-313	-0-	6767	3			Y	-0-					6

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

11	11070	X	8560	-0-	-2510	-0-	8560	3			N	-0-					6
12	10819	X	9489	-0-	-1330	-0-	9489	3			N	-0-					6
01	10819	X	9695	-0-	-1124	-0-	9695	3			N	-0-	6	7			-0-
02	9773	X	9022	-0-	-751	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
*03	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8810	-0-	-580	-0-	8810	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

11	3000	N	2985	-0-	-15	3	2985	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2332	-0-	-3	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

11	22590	X	19728	-0-	-2862	-0-	976	1	18752	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	20583	-0-	-2760	-0-	1022	1	19561	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20478	-0-	-2648	-0-	1002	1	19476	2	N	-0-					-0-
02	20271	X	18919	-0-	-1352	-0-	939	1	17980	2	N	-0-					-0-
*03	20770	X	19560	-0-	-1210	-0-	991	1	18569	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	18648	-0-	-1272	-0-	953	1	17695	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

11	12600	X	12101	-0-	-499	-0-	12101	3			N	-0-	59	1			4
12	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	12396	3	15	9	N	14					18
01	13020	X	12319	-0-	-701	-0-	12269	3	50	9	N	45					63
02	12151	X	11426	-0-	-725	-0-	11389	3	37	9	N	34	20	1			77
*03	12896	X	12165	-0-	-731	-0-	12133	3	32	9	N	29	77	1			29
04	12090	X	11539	-0-	-551	-0-	11522	3	17	9	N	15					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3803	-0-	-1297	-0-	107	1	3693	3	N	3					6
							3	9									
12	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	111	1	3852	3	N	6	9	1			3
							7	9									
01	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	110	1	3746	3	N	7	5	1			5
							8	9									
02	4640	X	3651	-0-	-989	-0-	106	1	3545	3	N	-0-	5	1			-0-
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	3	N	-0-					-0-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4382	3	N	20	19	1			1
							22	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	153	1	5301	3	N	27					40
							30	9									
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	155	1	5366	3	N	16	41	1			15
							18	9									
01	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	156	1	5280	3	N	27	21	1			21
							30	9									
02	5307	X	4998	-0-	-309	-0-	145	1	4852	3	N	1	20	1			2
							1	9									
*03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	161	1	5136	3	N	-0-					2
04	5490	X	4842	-0-	-648	-0-	146	1	4675	3	N	19	20	1			1
							21	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	181	1	6273	3	N	9					13
							10	9									
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	195	1	6769	3	N	57	52	1			18
							63	9									
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	195	1	6618	3	N	122	69	1			71
							134	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	181	1	6057	3	N	-0-	65	1			6
*03	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	193	1	6190	3	N	-0-					6
*04	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	180	1	5751	3	N	19	24	1			1
							21	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	15501	-0-	-2019	-0-	767	1	14734	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	15929	-0-	-2175	-0-	791	1	15138	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	794	1	15439	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	15162	-0-	-962	-0-	753	1	14409	2	N	-0-					-0-
*03	16926	X	15542	-0-	-1384	-0-	787	1	14755	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15235	-0-	-485	-0-	778	1	14457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	14720	-0-	-1360	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14815	-0-	-1801	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14421	-0-	-1730	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	13363	-0-	-1485	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
*03	15500	X	14132	-0-	-1368	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13528	-0-	-1202	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	19676	-0-	-1624	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20093	-0-	-1545	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19882	-0-	-1105	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18296	-0-	-1337	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
*03	20491	X	19011	-0-	-1480	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18432	-0-	-1248	-0-	18432	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	19306	-0-	-1664	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	19584	-0-	-2085	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19173	-0-	-1783	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	17993	-0-	-1611	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
*03	20336	X	18988	-0-	-1348	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18209	-0-	-1111	-0-	18209	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16172	-0-	-1318	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16256	-0-	-1817	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15832	-0-	-1652	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	14623	-0-	-1733	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
*03	16895	X	15435	-0-	-1460	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14375	-0-	-1795	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	12921	-0-	-1749	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14534	-0-	-625	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13990	-0-	-580	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	13039	-0-	-591	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
*03	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12821	-0-	-1249	-0-	12821	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	15260	-0-	-2230	-0-	755	1	14505	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	15522	-0-	-2551	-0-	771	1	14751	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	15489	-0-	-2243	-0-	758	1	14731	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14327	-0-	-1304	-0-	711	1	13616	2	N	-0-					-0-
*03	16430	X	14946	-0-	-1484	-0-	757	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	14361	-0-	-909	-0-	734	1	13627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19020	X	17934	-0-	-1086	-0-	17934	2			N	-0-			-0-
12	19189	X	18246	-0-	-943	-0-	18246	2			N	-0-			-0-
01	18693	X	17801	-0-	-892	-0-	17801	2			N	-0-			-0-
02	17371	X	16377	-0-	-994	-0-	16377	2			N	-0-			-0-
*03	18538	X	17450	-0-	-1088	-0-	17450	2			N	-0-			-0-
04	17940	X	16680	-0-	-1260	-0-	16680	2			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	14550	-0-	-1410	-0-	720	1	13830	2	N	-0-			-0-
12	16492	X	15001	-0-	-1491	-0-	745	1	14256	2	N	-0-			-0-
01	16275	X	15285	-0-	-990	-0-	748	1	14537	2	N	-0-			-0-
02	14964	X	13858	-0-	-1106	-0-	688	1	13170	2	N	-0-			-0-
*03	15810	X	14879	-0-	-931	-0-	753	1	14126	2	N	-0-			-0-
04	14790	X	14339	-0-	-451	-0-	733	1	13606	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	15563	-0-	-1297	-0-	15563	2			N	-0-			-0-
12	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	15967	2			N	-0-			-0-
01	16864	X	15520	-0-	-1344	-0-	15520	2			N	-0-			-0-
02	15776	X	14199	-0-	-1577	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
*03	16461	X	15050	-0-	-1411	-0-	15050	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	14515	-0-	-1055	-0-	14515	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	14988	-0-	-822	-0-	14988	2			N	-0-			-0-
12	16337	X	15306	-0-	-1031	-0-	15306	2			N	-0-			-0-
01	15810	X	15007	-0-	-803	-0-	15007	2			N	-0-			-0-
02	14703	X	13799	-0-	-904	-0-	13799	2			N	-0-			-0-
*03	15500	X	14516	-0-	-984	-0-	14516	2			N	-0-			-0-
04	15000	X	13947	-0-	-1053	-0-	13947	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	14871	-0-	-1569	-0-	14871	2			N	-0-			-0-
12	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	14621	2			N	-0-			-0-
01	15779	X	14531	-0-	-1248	-0-	14531	2			N	-0-			-0-
02	14761	X	13311	-0-	-1450	-0-	13311	2			N	-0-			-0-
*03	15376	X	13922	-0-	-1454	-0-	13922	2			N	-0-			-0-
04	14880	X	13248	-0-	-1632	-0-	13248	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	25730	-0-	-1930	-0-	25730	2			N	-0-			-0-
12	27869	X	26033	-0-	-1836	-0-	26033	2			N	-0-			-0-
01	27404	X	25588	-0-	-1816	-0-	25588	2			N	-0-			-0-
02	25520	X	23191	-0-	-2329	-0-	23191	2			N	-0-			-0-
*03	26846	X	24373	-0-	-2473	-0-	24373	2			N	-0-			-0-
04	25740	X	23326	-0-	-2414	-0-	23326	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27300	X	25956	-0-	-1344	-0-	25956	2			N	-0-			-0-
12	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	26426	2			N	-0-			-0-
01	27528	X	25995	-0-	-1533	-0-	25995	2			N	-0-			-0-
02	25752	X	23674	-0-	-2078	-0-	23674	2			N	-0-			-0-
*03	27249	X	25085	-0-	-2164	-0-	25085	2			N	-0-			-0-
04	25950	X	24016	-0-	-1934	-0-	24016	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520	X	19281	-0-	-1239	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19593	-0-	-1146	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19177	-0-	-1345	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	17979	-0-	-1219	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
*03	20212	X	18842	-0-	-1370	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	18001	-0-	-1289	-0-	18001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	23415	-0-	-1545	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23862	-0-	-1930	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22758	-0-	-1763	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	20544	-0-	-2279	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
*03	24304	X	21843	-0-	-2461	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	20953	-0-	-2477	-0-	20953	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28830	X	26964	-0-	-1866	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	27540	-0-	-1724	-0-	27540	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	26932	-0-	-1681	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	24663	-0-	-2104	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
*03	28303	X	26090	-0-	-2213	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	24909	-0-	-2061	-0-	24909	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24210	X	22893	-0-	-1317	-0-	1133	1	21760	2	N	-0-					-0-
12	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1170	1	22391	2	N	-0-					-0-
01	24025	X	23219	-0-	-806	-0-	1136	1	22083	2	N	-0-					-0-
02	22475	X	21450	-0-	-1025	-0-	1065	1	20385	2	N	-0-					-0-
*03	24025	X	22704	-0-	-1321	-0-	1150	1	21554	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	21945	-0-	-945	-0-	1121	1	20824	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	17573	-0-	-3487	-0-	869	1	16704	2	N	-0-					-0-
12	21762	X	18036	-0-	-3726	-0-	896	1	17140	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	19535	-0-	-1855	-0-	956	1	18579	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	17901	-0-	-1587	-0-	889	1	17012	2	N	-0-					-0-
*03	19437	X	18885	-0-	-552	-0-	956	1	17929	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17638	-0-	-1262	-0-	901	1	16737	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22170	X	18818	-0-	-3352	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20325	-0-	-1995	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20491	-0-	-1395	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18265	-0-	-2209	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
*03	21018	X	19251	-0-	-1767	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18237	-0-	-1593	-0-	18237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25230	X	21379	-0-	-3851	-0-	21379	2		N	-0-			-0-
12	25358	X	24009	-0-	-1349	-0-	24009	2		N	-0-			-0-
01	24955	X	23336	-0-	-1619	-0-	23336	2		N	-0-			-0-
02	22997	X	20686	-0-	-2311	-0-	20686	2		N	-0-			-0-
*03	23994	X	22248	-0-	-1746	-0-	22248	2		N	-0-			-0-
04	23220	X	21144	-0-	-2076	-0-	21144	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38520	X	36108	-0-	-2412	-0-	36108	2		N	-0-			-0-
12	39804	X	37516	-0-	-2288	-0-	37516	2		N	-0-			-0-
01	38564	X	34518	-0-	-4046	-0-	34518	2		N	-0-			-0-
02	36076	X	32964	-0-	-3112	-0-	32964	2		N	-0-			-0-
*03	38006	X	34362	-0-	-3644	-0-	34362	2		N	-0-			-0-
04	36300	X	32210	-0-	-4090	-0-	32210	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	19939	-0-	-341	-0-	19939	2		N	-0-			-0-
12	20522	X	19806	-0-	-716	-0-	19806	2		N	-0-			-0-
01	19871	X	19072	-0-	-799	-0-	19072	2		N	-0-			-0-
02	19285	X	18523	-0-	-762	-0-	18523	2		N	-0-			-0-
*03	20615	X	19289	-0-	-1326	-0-	19289	2		N	-0-			-0-
04	19950	X	18563	-0-	-1387	-0-	18563	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	16461	-0-	-6519	-0-	16461	2		N	-0-			-0-
12	23157	X	21271	-0-	-1886	-0-	21271	2		N	-0-			-0-
01	22506	X	20841	-0-	-1665	-0-	20841	2		N	-0-			-0-
02	21054	X	18653	-0-	-2401	-0-	18653	2		N	-0-			-0-
*03	22227	X	19476	-0-	-2751	-0-	19476	2		N	-0-			-0-
04	20580	X	18696	-0-	-1884	-0-	18696	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	25166	-0-	-3244	-0-	25166	2		N	-0-			-0-
12	29326	X	25817	-0-	-3509	-0-	25817	2		N	-0-			-0-
01	26660	X	23084	-0-	-3576	-0-	23084	2		N	-0-			-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2		N	-0-			-0-
*03	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	28981	2		N	-0-			-0-
*04	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	20410	-0-	-7610	-0-	20410	2		N	-0-			-0-
12	27931	X	18753	-0-	-9178	-0-	18753	2		N	-0-			-0-
01	25730	X	15548	-0-	-10182	-0-	15548	2		N	-0-			-0-
02	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	2		N	-0-			-0-
*03	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2		N	-0-			-0-
*04	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	18785	-0-	-1675	-0-	18785	2		N	-0-			-0-
12	20925	X	19415	-0-	-1510	-0-	19415	2		N	-0-			-0-
01	19747	X	18736	-0-	-1011	-0-	18736	2		N	-0-			-0-
02	18473	X	16640	-0-	-1833	-0-	16640	2		N	-0-			-0-
*03	19406	X	17317	-0-	-2089	-0-	17317	2		N	-0-			-0-
04	18780	X	16504	-0-	-2276	-0-	16504	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35460	X	33750	-0-	-1710	-0-	33750	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34589	-0-	-2053	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31899	-0-	-3100	-0-	31899	2			N	-0-					-0-
02	32741	X	30425	-0-	-2316	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
*03	34999	X	31514	-0-	-3485	-0-	31514	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	29527	-0-	-4223	-0-	29527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

11	34290	X	30990	-0-	-3300	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	30703	-0-	-4730	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	29291	-0-	-4561	-0-	29291	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	27018	-0-	-4650	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
*03	33325	X	29660	-0-	-3665	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	28153	-0-	-2837	-0-	28153	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

11	58500	X	51916	-0-	-6584	-0-	51916	2			N	-0-					-0-
12	59179	X	53620	-0-	-5559	-0-	53620	2			N	-0-					-0-
01	56389	X	50699	-0-	-5690	-0-	50699	2			N	-0-					-0-
02	52693	X	45586	-0-	-7107	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
*03	55087	X	47235	-0-	-7852	-0-	47235	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	43996	-0-	-7934	-0-	43996	2			N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

11	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1140	-0-	-368	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

11	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

11	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2286	-0-	-63	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2070	-0-	-134	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

11	2490	N	2131	-0-	-359	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2525	-0-	-201	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2818	-0-	-981	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1883	-0-	-60	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3858	-0-	-782	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3034	-0-	-1766	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3064	-0-	-956	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1126	-0-	-3028	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2176	-0-	-1710	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2557	-0-	-503	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2773	3	10	9	N	9					125
12	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	2854	3	54	9	N	49	173	1			1
01	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2964	3	4	9	N	4					5
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	3	3	9	N	3					8
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3034	3	35	9	N	32	25	1			15
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2811	3	83	9	N	75					90

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2885	-0-	-334	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1254	-0-	-1866	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2492	-0-	-898	-0-	2492	3			N	-0-					42
12	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	3			N	-0-					42
01	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					42
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	2586	3			N	-0-					42
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-					42
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2349	3	9	9	N	8					40
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3520	3	11	9	N	10					50
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					50
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2834	3	11	9	N	10					60
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					60
*04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2473	-0-	-167	-0-	2473	3			N	-0-					174
12	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					174
01	2759	N	1941	-0-	-818	-0-	1941	3			N	-0-					174
02	2378	N	2020	-0-	-358	-0-	2020	3			N	-0-					174
03	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2065	3			N	-0-					174
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

11	5340	X	284	-0-	-5056	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	1969	-0-	-3549	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	751	-0-	-4767	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	845	-0-	-3592	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	923	-0-	-1061	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

11	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4451	-0-	-633	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4078	-0-	-272	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

11	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2115	-0-	-2	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6819	-0-	-170	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	622	-0-	-6608	-0-	622	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
*04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3437	3	3	9	N	3					136
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3652	3	4	9	N	4					140
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	3767	3	2	9	N	2					142
02	3683	X	3418	-0-	-265	-0-	3417	3	1	9	N	1					143
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	3715	3	25	9	N	23	161	1			5
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-					5

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7217	-0-	-583	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	5468	-0-	-2437	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	5383	-0-	-2522	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5965	-0-	-1082	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5842	-0-	-1629	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6404	-0-	-826	-0-	6404	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1485	-0-	-81	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1137	-0-	-663	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2976	-0-	-1085	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	1048	-0-	-2722	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8131	-0-	-509	-0-	8116	3	15	9	N	14					175
12	8928	X	7644	-0-	-1284	-0-	7622	3	22	9	N	20	163	1			32
01	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8314	3	10	9	N	9					41
02	8265	X	7616	-0-	-649	-0-	7608	3	8	9	N	7					48
03	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8343	3	2	9	N	2					50
04	8130	X	8071	-0-	-59	-0-	8065	3	6	9	N	5					55

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5204	-0-	-646	-0-	5204	3			N	-0-					170
12	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	3			N	-0-					170
01	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5662	3			N	-0-					170
02	5481	X	5336	-0-	-145	-0-	5336	3			N	-0-					170
03	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	3			N	-0-					170
04	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6784	-0-	-1766	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6837	-0-	-1006	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	5963	-0-	-1880	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	5600	-0-	-1389	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5760	-0-	-1020	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	7777	3	8	9	N	7					40
12	8494	X	6036	-0-	-2458	-0-	6030	3	6	9	N	5					45
01	8494	X	7414	-0-	-1080	-0-	7405	3	9	9	N	8					53
02	7946	X	6932	-0-	-1014	-0-	6924	3	8	9	N	7					60
03	8153	X	7763	-0-	-390	-0-	7760	3	3	9	N	3					63
04	7800	X	7340	-0-	-460	-0-	7338	3	2	9	N	2					65

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2667	-0-	-303	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
*04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3783	-0-	-132	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3449	-0-	-511	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2733	-0-	-196	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7099	-0-	-2291	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7347	-0-	-2356	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8489	-0-	-904	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8260	-0-	-527	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					154
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					154
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					154
02	2407	N	2160	-0-	-247	-0-	2160	3			N	-0-					154
03	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-	85	1			69
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3			N	-0-					69

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2737	-0-	-353	-0-	2737	3			N	-0-					106
12	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2712	3			N	-0-					106
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					106
02	2987	X	2910	-0-	-77	-0-	2910	3			N	-0-					106
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	3			N	-0-					106
04	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2259	3			N	-0-					62
12	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	3			N	-0-					62
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	3			N	-0-					62
02	2813	X	2617	-0-	-196	-0-	2617	3			N	-0-					62
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					62
04	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2459	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4138	3	122	9	N	111	160	1			5
12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4195	3	11	9	N	10					15
01	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	3			N	-0-					15
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	3	6	9	N	5					20
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4166	3	167	9	N	152	165	1			7
04	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	3990	3			N	-0-					7

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1992	-0-	-228	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4715	-0-	-55	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4554	-0-	-173	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4676	-0-	-94	-0-	4676	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3842	-0-	-160	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7830	3			N	-0-					103
12	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	7202	3			N	-0-					103
01	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	8164	3			N	-0-					103
02	8236	X	7081	-0-	-1155	-0-	7081	3			N	-0-					103
03	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7840	3			N	-0-					103
04	7890	X	7727	-0-	-163	-0-	7727	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					47
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					47
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					47
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					47
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					47
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	7761	3	3	9	N	3					82
12	9269	X	9170	-0-	-99	-0-	9167	3	3	9	N	3	25	1			60
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10074	3	8	9	N	7					67
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9387	3	17	9	N	15					82
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9554	3	300	9	N	273	350	1			5
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	8979	3	14	9	N	13					18

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9229	-0-	-881	-0-	9223	3	6	9	N	5					145
12	10447	X	8227	-0-	-2220	-0-	8225	3	2	9	N	2					147
01	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3			N	-0-					147
02	9338	X	9316	-0-	-22	-0-	9310	3	6	9	N	5					152
03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	9054	3	1	9	N	1	92	1			61
04	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8716	3	3	9	N	3					64

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9033	-0-	-447	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	6728	-0-	-3068	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
01	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
02	8729	X	8440	-0-	-289	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9215	-0-	-116	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	7547	-0-	-1933	-0-	7547	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1171	3	3	9	N	3					70
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					70
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1163	3	8	9	N	7					77
02	1131	N	1090	-0-	-41	-0-	1084	3	6	9	N	5					82
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	N	5					87
04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1070	3	2	9	N	2					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION //CONT.// 090877
J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					5
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					5
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					5
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					53
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					53
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					53
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					53
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					53

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					14
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					22
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					22
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2			N	-0-					22
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					22

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	4	2	1	9	N	1					21
12	11	X	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	N	1					22
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					22
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					22
03	14B2	EXT	6	-0-	6	16	6	2			N	-0-					22
04	14B2	EXT	7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					22

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					43
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					43
01	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2			N	-0-					43
02	2842	X	2731	-0-	-111	-0-	2731	2			N	-0-					43
03	3038	X	1945	-0-	-1093	-0-	1945	2			N	-0-					43
04	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	2893	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					165
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					165
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	14388	-0-	-4062	-0-	14308	2	80	9	N	73					119
12	19065	X	14018	-0-	-5047	-0-	13933	2	85	9	N	77	174	1			22
01	19065	X	14054	-0-	-5011	-0-	13955	2	99	9	N	90					112
02	15718	X	13486	-0-	-2232	-0-	13390	2	96	9	N	87					199
*03	16802	X	13873	-0-	-2929	-0-	13782	2	91	9	N	83	178	1			104
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					104

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					94
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	N	2	2	8			94
01	2418	X	681	-0-	-1737	-0-	681	2			N	-0-					94
02	2262	X	161	-0-	-2101	-0-	161	2			N	-0-					94
03	2418	X	720	-0-	-1698	-0-	720	2			N	-0-					94
04	2340	X	751	-0-	-1589	-0-	751	2			N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	523	-0-	-11117	-0-	519	2	4	9	N	4	4	8			15
12	12028	X	1434	-0-	-10594	-0-	1431	2	3	9	N	3	3	8			15
01	12028	X	820	-0-	-11208	-0-	820	2			N	-0-					15
02	10527	X	1	-0-	-10526	-0-	1	2			N	-0-					15
03	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					15
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	141	-0-	-639	-0-	141	2			N	-0-					21
12	806	X	280	-0-	-526	-0-	266	2	14	9	N	13	13	8			21
01	806	X	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					56
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					56
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					56
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	163	1			16
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	102	2	17	9	N	15					31
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	N	12					43
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9	9	N	8					51
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	9	N	11					62
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	95	2	14	9	N	13					75

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	895	-0-	-395	-0-	895	2			N	-0-					16
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					16
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					16
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					16
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					16
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					17
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					26
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					26
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					26
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					26
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					26
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					21
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					21
02	493	N	312	-0-	-181	-0-	312	2			N	-0-					21
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					24
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					24
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					24
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					36
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					36
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					36
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					36
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					36
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					31
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					31
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					31
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					41
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					41

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					28
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					28
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					28
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					28
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					28
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					30
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					30
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					15
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					15
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					15
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					15
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			Y	-0-					15
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	406	N	159	-0-	-247	-0-	159	2			Y	-0-					15
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					15
04	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					22
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					22
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					22
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					22
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					66
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					66
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					66
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	587	2			Y	-0-					66
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					66
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			Y	-0-					28
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			Y	-0-					28
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					28
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	529	2			Y	-0-					28
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					28
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					28

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					112
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					112
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					112
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					112
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					112
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					112

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					41
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					41
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					41
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					63
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					63
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					68
02	783	N	631	-0-	-152	-0-	631	2			N	-0-					68
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	603	2	11	9	N	10					78
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					78

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					41
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					41
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					41
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					56
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					56
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					56
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					56
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					56
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					16
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					16
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					16
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	395	2			N	-0-					16
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					16
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					124
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					124
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					124
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	2			Y	-0-					124
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					124
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					124

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					17
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					17
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					17
02	1160	N	1120	-0-	-40	-0-	1120	2			Y	-0-					17
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					17
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					165
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					166
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					170
02	493	N	391	-0-	-102	-0-	391	2			N	-0-					170
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					175
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					40
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					40
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					40
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-					40
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					40
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					40
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					40
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					45
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					55
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					55

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					24
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					24
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					24
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					149
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					149
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	7					156
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	2			N	-0-					156
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					156
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					156

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					45
12	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					45
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					45
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					45
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					45
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					60
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					60
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					60
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					60
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					60
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					23
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					23
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					23
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					23
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					14
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	7	9	N	6					20
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3281	2	7	9	N	6					26
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					26
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2855	2	11	9	N	10					36
04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					36

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					116
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					116
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					116
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	1028	2			N	-0-					116
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1076	2	11	9	N	10					126
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					126

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					100
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					100
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	2	8	9	N	7					107
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	962	2			N	-0-					107
03	1178	N	912	-0-	-266	-0-	906	2	6	9	N	5					112
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2			N	-0-					112

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					123
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					123
01	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2157	2			N	-0-					123
02	3422	X	1743	-0-	-1679	-0-	1743	2			N	-0-					123
03	3658	X	2221	-0-	-1437	-0-	2211	2	10	9	N	9					132
04	3540	X	2338	-0-	-1202	-0-	2338	2			N	-0-					132

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					176
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					176
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					176
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					176
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					176
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					176

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					101
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					101
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					101
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	2			N	-0-					101
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					101
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					101

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	2			N	-0-					31
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					31
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					31
02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			N	-0-					31
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					31
04	2850	N	2548	-0-	-302	-0-	2542	2	6	9	N	5					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					15
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					15
01	2976	X	1976	-0-	-1000	-0-	1976	2			N	-0-					15
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					15
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					15
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6	9	N	5					20

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					24
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4607	2	11	9	N	10					34
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					44
02	5394	X	3212	-0-	-2182	-0-	3212	2			N	-0-					44
03	5766	X	3366	-0-	-2400	-0-	3366	2			N	-0-					44
*04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7124	2	11	9	N	10					54

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

11	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	3234	2			Y	-0-					45
12	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			Y	-0-					45
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					45
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					45
03	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			Y	-0-					45
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-					45

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

11	4860	X	3841	-0-	-1019	-0-	3841	2			N	-0-					20
12	5363	X	3583	-0-	-1780	-0-	3580	2	3	9	N	3					23
01	5363	X	4129	-0-	-1234	-0-	4123	2	6	9	N	5					28
02	5017	X	3933	-0-	-1084	-0-	3933	2			N	-0-					28
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	3743	2	13	9	N	12					40
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					40

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					40
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5546	2	8	9	N	7					47
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4892	2	8	9	N	7					54
02	5916	X	4221	-0-	-1695	-0-	4221	2			N	-0-					54
03	6324	X	4581	-0-	-1743	-0-	4574	2	7	9	N	6					60
04	6120	X	3978	-0-	-2142	-0-	3978	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

11	1770	N	310	-0-	-1460	-0-	310	2			N	-0-					60
12	1612	N	62	-0-	-1550	-0-	62	2			N	-0-					60
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					60
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					60
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					60
04	1890	N	1321	-0-	-569	-0-	1321	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	5474	2	11863	5	N	-0-					159
12	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	4774	2	12364	5	N	5					164
							6	9									
01	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	4661	2	12941	5	N	5					169
							6	9									
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	3775	2	11597	5	N	-0-					169
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	4061	2	11860	5	N	-0-					169
*04	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	5244	2	12793	5	N	3					172
							3	9									

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

11	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
12	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
01	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
02	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3873	-0-	973	973	3873	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2633	-0-	-467	506	2633	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	506					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

11	3000	N	5945	-0-	2945	2945	5945	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9308	-0-	6208	9153	9308	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	16209	-0-	13109	22262	16209	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	13857	-0-	10957	33219	13857	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18802	-0-	15702	48921	18802	2			N	-0-					-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	48471					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

11	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
03	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	750 63	1 9	2816	3	N	57					74
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	775 47	1 9	2887	3	N	43					117
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	775 28	1 9	3003	3	N	25					142
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	700 34	1 9	3033	3	N	31	161	1			12
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	775 69	1 9	3256	3	N	63					75
04	3330	X	1727	-0-	-1603	-0-	350 31	1 9	1346	3	N	28					103

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	142	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	137	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	132	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3405	-0-	-365	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	130	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	117	1	3104	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	7	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2759	-0-	-112	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	7	1	2925	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	7	1	2763	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	6	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	5	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1722	-0-	-250	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	4	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	5	1	1696	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
02	2784	N	2700	-0-	-84	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2943	-0-	-33	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-
*04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2220	-0-	-13	-0-	5	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	6	1	2357	3	N	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					5
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-					5
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-					5
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-					5
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	5	1	2102	3	N	-0-					5
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	8	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-					1
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	Y	5					6
							6	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1393	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	3	1	1341	3	Y	5					9
							6	9									
04	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	3	1	1278	3	Y	4	12	1			1
							4	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1412	-0-	-38	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	3	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	3	1	1078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

11	630	N	582	-0-	-48	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	N	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

11	7590	X	5106	-0-	-2484	-0-	14	1	5092	3	Y	-0-					10
12	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	14	1	5586	3	Y	-0-					10
01	6696	X	5268	-0-	-1428	-0-	13	1	5255	3	Y	-0-					10
02	6264	X	4846	-0-	-1418	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-					10
03	6541	X	4902	-0-	-1639	-0-	12	1	4890	3	Y	-0-					10
04	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	12	1	4311	3	Y	-0-					10

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3279	-0-	-56	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	9	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	9	1	3303	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2352	-0-	-548	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2363	-0-	-307	-0-	6	1	2357	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3042	-0-	-348	-0-	8	1	3034	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	8	1	3057	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	7	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	8	1	2988	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	345	1	5321	3	Y	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	354	1	5208	3	Y	-0-					-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	353	1	4903	3	Y	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	329	1	4202	3	Y	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	352	1	4603	3	Y	-0-					-0-
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	342	1	4325	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
02	696	N	314	-0-	-382	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	6	1	2113	3	Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	6	1	2206	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	3	1	1303	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	3	1	1284	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	3	1	1352	3	N	-0-			-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-			-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	13	1	4710	3	Y	-0-			-0-
12	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-			-0-
01	5053	X	2844	-0-	-2209	-0-	7	1	2837	3	Y	-0-			-0-
02	4727	X	3428	-0-	-1299	-0-	8	1	3420	3	Y	-0-			-0-
03	4929	X	3565	-0-	-1364	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	3779	-0-	-931	-0-	10	1	3769	3	Y	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	N	-0-			-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	960	-0-	-435	-0-	31	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	876	-0-	-284	-0-	32	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	801	-0-	-470	-0-	26	1	775	2	N	-0-			-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	27	1	700	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	8	1	3027	3	Y	-0-			-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	8	1	3231	3	Y	-0-			-0-
02	3654	X	3164	-0-	-490	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	9	1	3471	3	Y	-0-			-0-
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	9	1	3428	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	28	1	725	2	N	-0-			-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	29	1	757	2	N	-0-			-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	26	1	775	2	N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	2	N	-0-			-0-
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1753	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	6	1	2198	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1934	-0-	-183	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	429	-0-	-1834	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	811	-0-	-1289	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	950	-0-	-190	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	725	-0-	-203	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	2	1	817	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2351	3	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	N	-0-					-0-
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	3	1	1225	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1171	-0-	-18	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	3	1	1038	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	7	1	2483	3	Y	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	6	1	2542	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2350	-0-	-57	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	6	1	2393	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2549	-0-	-119	-0-	6	1	2543	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	7	1	2767	3	N	-0-					-0-
*04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1612	-0-	-215	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	11	1	3903	3	N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	9	1	3638	3	N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	2	1	689	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	2	N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	774	-0-	-183	-0-	2	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	3	Y	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	4	1	1332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	4	1	1457	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					22
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	4	1	1652	3	N	-0-					22
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					22
02	1508	N	1504	-0-	-4	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					22
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					22
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					22

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	1929	-0-	-304	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8368	-0-	-362	-0-	23	1	8345	3	Y	-0-					-0-
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	22	1	8620	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8490	-0-	-345	-0-	22	1	8468	3	Y	-0-					-0-
02	8178	X	7772	-0-	-406	-0-	19	1	7753	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8171	-0-	-571	-0-	20	1	8151	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8062	-0-	-308	-0-	21	1	8041	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	N	-0-					-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	8	1	2805	3	N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	6	1	2519	3	N	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	6	1	2198	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2	1	966	3	N	-0-			-0-
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	2	1	978	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	2	1	850	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	2	1	771	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-			-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-			-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3547	-0-	547	547	9	1	3538	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	9	1	3266	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	8	1	3289	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	8	1	3247	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	3067	-0-	-94	-0-	7	1	3060	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	8	1	3296	3	N	-0-			-0-
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	9	1	3310	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-			-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	1936	-0-	-451	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	2320	N	1626	-0-	-694	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	810	-0-	-240	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
12	992	N	792	-0-	-200	-0-	2	1	790	3	N	-0-			-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	2	1	775	3	N	-0-			-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	2	1	698	3	N	-0-			-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	2	1	762	3	N	-0-			-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-			-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	4	1	1361	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	919	3	Y	-0-			-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	1	909	3	Y	-0-			-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	2	1	816	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	2	1	759	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-			-0-
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	2	N	-0-			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1807	2	N	-0-			-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-			-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	2	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	N	-0-			-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-			-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1774	-0-	-82	-0-	4	1	1770	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	5	1	1906	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	5	1	1683	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	910	-0-	-110	-0-	3	1	907	3	Y	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	2	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	2	1	792	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	2	1	840	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2132	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	12	1	4216	3	Y	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	11	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	11	1	4476	3	Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-					-0-
*04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	11	1	3996	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4156	-0-	-854	-0-	11	1	4145	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3882	-0-	-954	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3570	-0-	-954	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3663	-0-	-770	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	393	1	978	3	Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	407	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3148	-0-	248	450	384	1	2764	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3310	-0-	210	660	410	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*04	3586	X	2926	-0-	-660	-0-	397	1	2529	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	3	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	864	-0-	-438	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	41	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	45	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	46	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	43	1	1123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1180	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	5	1	1662	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	4	1	1631	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	4	1	1556	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	4	1	1580	3	Y	1					5
							1	9									
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	4	1	1496	3	Y	18					23
							20	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	2347	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2160	-0-	-102	-0-	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	6	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

11	630	N	530	-0-	-100	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

11	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	13	1	4617	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	12	1	4826	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4493	-0-	-60	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	11	1	4552	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4174	-0-	-506	-0-	11	1	4163	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	6	1	2184	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	6	1	2231	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	6	1	2227	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1683	-0-	-434	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1815	-0-	-417	-0-	5	1	1810	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1746	-0-	-414	-0-	5	1	1741	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	16	1	5894	3	N	-0-					-0-
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	15	1	6066	3	N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	15	1	6012	3	N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-					-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	14	1	5824	3	N	-0-					-0-
*04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	11	1	4010	3	Y	-0-					-0-
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4115	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	10	1	4080	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3781	-0-	-76	-0-	9	1	3772	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	7	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	8	1	3028	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
02	2900	X	2841	-0-	-59	-0-	7	1	2831	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	7	1	2996	3	Y	1					3
							1	9									
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	8	1	2932	3	Y	5					8
							6	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-			-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-			-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	Y	-0-			-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	Y	-0-			-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	5	1	2101	3	Y	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	5	1	2218	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-			-0-
*04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-			-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3018	-0-	-143	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	8	1	3174	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-			-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-			-0-
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	3	N	-0-			-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	N	-0-			-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1413	-0-	-153	-0-	3	1	1410	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	188	-0-	-339	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	34	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	43	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	30	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	30	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	36	1	957	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	130	1	3428	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	132	1	3487	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	120	1	3560	2	N	-0-			-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	3389	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	120	1	3565	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	130	1	3428	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	3	Y	-0-			-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	14	1	5321	3	Y	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	12	1	5166	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	12	1	4981	3	Y	-0-			-0-
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	14	1	5098	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	419	-0-	-294	-0-	1	1	418	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	2	1	553	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-			-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	12	1	4618	3	Y	-0-			-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-			-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	10	1	4297	3	Y	-0-			-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	11	1	4610	3	Y	-0-			-0-
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	12	1	4423	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	123	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	110	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	112	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	104	1	3089	2	N	-0-					-0-
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	5	1	2121	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1808	-0-	-672	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1497	-0-	-562	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	6	1	2083	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	5	1	2100	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1924	-0-	-106	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	5	1	1996	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	5	1	1915	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	5	1	1916	3	Y	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1518	-0-	-251	-0-	4	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	12	1	4522	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	12	1	4572	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4204	-0-	-204	-0-	10	1	4194	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	11	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	11	1	4187	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	11	1	3952	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	10	1	4081	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3781	-0-	-192	-0-	9	1	3772	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	10	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3837	-0-	-123	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	1958	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	14	1	4993	3	Y	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	15	1	5728	3	Y	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	14	1	5598	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	3938	-0-	-1079	-0-	10	1	3928	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4488	-0-	-1062	-0-	12	1	4476	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1883	-0-	-89	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	5	1	1983	3	N	-0-					-0-
*04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	6	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-					-0-
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	7	1	2591	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	7	1	2636	3	N	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2086	-0-	-379	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	6	1	2262	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	6	1	2218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	56	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	7	1	2425	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	6	1	2287	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2349	N	2323	-0-	-26	-0-	6	1	2316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-					7
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					7
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	4	1	1620	3	Y	-0-					7
02	1885	N	1753	-0-	-132	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-					7
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-					7
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-					7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	816	-0-	-444	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	868	-0-	-434	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	780	-0-	-305	-0-	2	1	778	3	N	-0-					-0-
02	783	N	646	-0-	-137	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	2	1	656	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-					-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	151	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3878	-0-	-37	-0-	141	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	135	1	4006	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	147	1	3872	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	54	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	47	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	6	1	2179	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
01	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1853	-0-	-264	-0-	4	1	1849	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	6	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	6	1	2054	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	8	1	2739	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	7	1	2734	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	7	1	2753	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	10	1	3440	3	Y	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	9	1	3529	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3234	-0-	-159	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	5	1	2063	3	N	-0-					-0-
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					3
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					3
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					3
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	6	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	5	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	5	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	5	1	2059	3	N	-0-					-0-
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	5	1	1948	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1135	-0-	-1004	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1674	-0-	-211	-0-	4	1	1670	3	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	6	1	2004	3	Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	10	1	3642	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	10	1	3837	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3508	-0-	-233	-0-	8	1	3500	3	N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	N	-0-					-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	8	1	3039	3	N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	8	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	3	N	-0-					-0-
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	6	1	2050	3	N	-0-			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	-0-			-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	5	1	1995	3	N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	5	1	1749	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	7	1	2478	3	N	-0-			-0-
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	5	1	2125	3	N	-0-			-0-
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	5	1	2130	3	N	-0-			-0-
02	2523	X	2222	-0-	-301	-0-	5	1	2217	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	6	1	2245	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	6	1	2143	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	8	1	2783	3	Y	-0-			-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	27	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
02	2739	N	2712	-0-	-27	-0-	7	1	2705	3	Y	-0-			-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-			-0-
*04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2783	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	42	1	1114	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-			-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	46	1	1221	2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	15	1	5538	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	14	1	5676	3	N	-0-			-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	13	1	5359	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	13	1	5341	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	14	1	5118	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-			-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	9	1	3669	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	9	1	3670	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3372	-0-	-195	-0-	8	1	3364	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	9	1	3441	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
*03	620	N	581	-0-	-39	-0-	1	1	580	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	2	1	846	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	2	1	778	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	127	1	3354	2	N	-0-			-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	120	1	3159	2	N	-0-			-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	118	1	3114	2	N	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	114	1	3012	2	N	-0-			-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-			-0-
*04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	118	1	3111	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

11	4170	X	4103	-0-	-67	-0-	11	1	4092	3	Y	-0-			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	-0-			-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-			-0-
02	3915	X	3834	-0-	-81	-0-	9	1	3825	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-			-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	6	1	2478	3	N	-0-			-0-
02	2349	N	2261	-0-	-88	-0-	5	1	2256	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	6	1	2408	3	N	-0-			-0-
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	6	1	2399	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	30	1	892	2	N	-0-			-0-
02	986	N	822	-0-	-164	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	28	1	826	2	N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	30	1	790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2343	-0-	-807	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-			-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
02	2668	X	1821	-0-	-847	-0-	4	1	1817	3	Y	-0-			-0-
03	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	4	1	1716	3	Y	-0-			-0-
04	2880	N	1689	-0-	-1191	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-			-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	4	1	1687	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1658	-0-	-227	-0-	4	1	1654	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	4	1	1605	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	4	1	1477	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	10	1	3765	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	10	1	3846	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	10	1	3816	3	N	-0-			-0-
02	3683	X	3549	-0-	-134	-0-	9	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	9	1	3713	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	10	1	3565	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

11	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	50	1	1311	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	52	1	1367	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	47	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-			-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	N	-0-			-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	3	1	1319	3	N	-0-			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	4	1	1322	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	9	1	3377	3	Y	-0-			-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	8	1	3300	3	Y	-0-			-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	-0-			-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	8	1	3335	3	Y	-0-			-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	9	1	3510	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3388	-0-	-62	-0-	9	1	3379	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					8
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					8
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	3	1	1336	3	Y	-0-					8
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					8
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					8
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

11	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	8	1	3195	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2963	-0-	-111	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	8	1	3170	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	8	1	3062	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	9	1	3718	3	N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3195	3	N	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	4	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1464	-0-	-189	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	94	-0-	94	152	94	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	52	1	18913	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	52	1	20751	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20646	X	19950	-0-	-696	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					-0-
02	19314	X	17528	-0-	-1786	-0-	42	1	17486	3	Y	-0-					-0-
03	20801	X	18293	-0-	-2508	-0-	45	1	18248	3	Y	-0-					-0-
04	20130	X	17417	-0-	-2713	-0-	46	1	17371	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1354	-0-	-96	-0-	3	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	4	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	5	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	N	-0-					-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3408	3	N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	7	1	3030	3	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
*04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	7	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	7	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	12	1	4492	3	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	11	1	4498	3	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	12	1	4872	3	N	-0-					-0-
*04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	13	1	4700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	8	1	2794	3	Y	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	7	1	2944	3	Y	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
02	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	Y	-0-					-0-
*04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	1730	-0-	-677	-0-	4	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	5	1	1722	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	71	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

11	6870	X	4840	-0-	-2030	-0-	13	1	4825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	12	1	4878	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	13	1	5080	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4708	-0-	-338	-0-	11	1	4650	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	13	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	12	1	4482	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

11	570	N	479	-0-	-91	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	9	1	3309	3	Y	-0-			-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3265	3	Y	-0-			-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	8	1	3428	3	Y	-0-			-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-			-0-
*04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

11	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-			-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-			-0-
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1062	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	41	1	1067	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	37	1	1089	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	38	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	36	1	1064	2	N	-0-			-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	-0-			-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	9	1	3634	3	N	-0-			-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-			-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	7	1	3040	3	N	-0-			-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-			-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	5	1	1739	3	Y	-0-			-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-			-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1628	-0-	-54	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

11	3870	X	2333	-0-	-1537	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	1523	-0-	-1391	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-			-0-
02	2726	X	1740	-0-	-986	-0-	4	1	1736	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	5	1	1848	3	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	5	1	1928	3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	9	1	3152	3	Y	-0-			-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	8	1	3269	3	Y	-0-			-0-
02	3016	X	2944	-0-	-72	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	Y	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-					-0-
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					23
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					23
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					23
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					23
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					23
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	-0-					23

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	14	1	5162	3	Y	-0-					-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	13	1	4930	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	14	1	5393	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	4898	-0-	-351	-0-	12	1	4886	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	12	1	5029	3	Y	-0-					-0-
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	14	1	5275	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	2	1	950	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	714	-0-	-475	-0-	2	1	712	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	2	1	653	3	N	-0-					-0-
04	930	N	568	-0-	-362	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	11	1	4021	3	Y	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	11	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	11	1	4306	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	11	1	4157	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	5	1	1884	3	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	5	1	1851	3	N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

11	5040	X	4969	-0-	-71	-0-	14	1	4955	3	Y	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	13	1	5039	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	13	1	4924	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4484	-0-	-330	-0-	11	1	4473	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	12	1	4994	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	13	1	4960	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	4	1	1393	3	N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1355	-0-	-8	-0-	3	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	4	1	1364	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	Y	-0-					-0-
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	5	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	4	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

11	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	13	1	4685	3	Y	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-					-0-
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	13	1	5047	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	12	1	4875	3	Y	-0-					-0-
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	9	1	3195	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	8	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	3085	-0-	-47	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	6	1	2029	3	N	-0-			-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	N	-0-			-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	201	1	5304	2	N	-0-			-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	204	1	5382	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	172	1	5111	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	182	1	4834	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	171	1	5095	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	200	1	5279	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	103	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	99	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	87	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2726	N	2476	-0-	-250	-0-	90	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	86	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	91	1	2397	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	7	1	2426	3	Y	-0-			-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	6	1	2468	3	Y	-0-			-0-
02	2349	N	2241	-0-	-108	-0-	5	1	2236	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	371	1	3843	3	N	-0-			-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	380	1	3226	3	N	-0-			-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	380	1	3071	3	N	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	3	N	-0-			-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	379	1	2949	3	N	-0-			-0-
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	368	1	2846	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	4	1	1397	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	3	1	1295	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	3	1	1347	3	N	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	3	1	1283	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	3	1	1241	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	3	1	1256	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	3	1	1223	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	3	1	1106	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	N	-0-			-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	N	-0-			-0-
02	609	N	536	-0-	-73	-0-	1	1	535	3	N	-0-			-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	2	1	606	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1939	-0-	-341	-0-	5	1	1934	3	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	4	1	1769	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-			-0-
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	50	1	1326	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	43	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	46	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	N	-0-			-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1280	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-			-0-
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	2	1	960	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	2	1	988	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	3	1	939	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-			-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	2442	3	Y	-0-			-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-			-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	5	1	2244	3	Y	-0-			-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	3	Y	-0-			-0-
*04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	9	1	3385	3	Y	-0-			-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-			-0-
02	3364	X	3262	-0-	-102	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	7	1	2703	3	N	-0-			-0-
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	7	1	2838	3	N	-0-			-0-
01	2852	N	2711	-0-	-141	-0-	7	1	2704	3	N	-0-			-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	7	1	2692	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	6	1	2404	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	6	1	2376	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-			-0-
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-			-0-
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-			-0-
02	2552	N	2422	-0-	-130	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	6	1	2591	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	7	1	2461	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	9	1	3378	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	9	1	3541	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	9	1	3361	3	N	-0-			-0-
02	3306	X	3274	-0-	-32	-0-	8	1	3266	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	8	1	3262	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	9	1	3376	3	N	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	5	1	1780	3	Y	-0-			-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-			-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-			-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-			-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-			-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	13	1	4757	3	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4072	3	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	11	1	4343	3	N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	9	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	11	1	4355	3	N	-0-					-0-
*04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	12	1	4496	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	34	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	2	Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	Y	-0-					5
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	343	1	636	3	Y	-0-					5
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	343	1	611	3	Y	-0-					5
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	320	1	554	3	Y	-0-					5
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	342	1	584	3	Y	-0-					5
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	332	1	547	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	114	1	3016	2	Y	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	107	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	105	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	116	1	3060	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3167	-0-	167	357	9	1	3158	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	8	1	3107	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	8	1	3096	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2729	-0-	-345	-0-	7	1	2722	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	8	1	2872	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	8	1	3024	3	Y	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2715	-0-	-214	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	7	1	2684	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	6	1	2490	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2907	-0-	-93	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	7	1	2916	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2667	-0-	-407	-0-	6	1	2661	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	4	1	1820	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	5	1	1899	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	5	1	1814	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	6	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	5	1	1959	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1680	3	N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5140	-0-	-20	-0-	14	1	5126	3	Y	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	13	1	5279	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	13	1	5240	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4880	-0-	-79	-0-	12	1	4868	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5214	-0-	-87	-0-	13	1	5201	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	13	1	5024	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-					-0-
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	6	1	2536	3	Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	4	1	1099	3	Y	-0-					2
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					2
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					2
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1096	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-					2

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	869	-0-	-154	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	7	1	2605	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	7	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1559	-0-	-421	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1324	-0-	-184	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	17	1	6052	3	Y	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	15	1	5823	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	5641	-0-	-2326	-0-	14	1	5627	3	Y	-0-					-0-
02	7221	X	5087	-0-	-2134	-0-	12	1	5075	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5113	-0-	-1769	-0-	13	1	5100	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4819	-0-	-1241	-0-	13	1	4806	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	10	1	3651	3	N	-0-					40
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					40
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					40
02	2929	X	2912	-0-	-17	-0-	7	1	2905	3	N	-0-					40
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-					40
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	8	1	2302	3	Y	18	14	1			11
							20	9									
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	9	1	2551	3	Y	13					24
							14	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2668	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2685	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	10	1	3003	3	Y	24					32
							26	9									
*04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	10	1	2935	3	Y	12	35	1			9
							13	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	5	1	1857	3	Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1501	-0-	-210	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	5	1	1689	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	9	1	3315	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	93	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	95	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2300	-0-	-165	-0-	84	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	82	1	2430	2	N	-0-					-0-
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	140	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	138	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	124	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3677	-0-	-209	-0-	134	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	132	1	3500	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2598	-0-	-402	150	336 15	1 9	2247	3	Y	14	14	1			-0-
12	5202	X	5052	-0-	-150	-0-	353	1	4699	3	Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	353	1	4542	3	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	327	1	3278	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	2769	-0-	-2284	-0-	347	1	2422	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	2407	-0-	-2483	-0-	336	1	2071	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	3	1	899	3	Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	56	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1571	-0-	-82	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	54	1	1616	2	N	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	3	Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3222	-0-	122	122	8	1	3214	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3092	-0-	192	314	7	1	3085	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2998	-0-	-102	212	7	1	2991	3	Y	-0-					-0-
*04	2791	X	2579	-0-	-212	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	4	1	1317	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	11	1	4223	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	10	1	3842	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3434	-0-	-423	-0-	8	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	9	1	3476	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

11	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	3	1	1174	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	3	1	1165	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1064	-0-	-67	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	3	1	1120	3	N	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	3	1	1085	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1668	-0-	-101	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	5	1	1833	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	8	1	3007	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	8	1	3145	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	8	1	3115	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-					-0-
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

11	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	8	1	2936	3	Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2956	-0-	-147	-0-	7	1	2949	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	8	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

11	2430	N	2180	-0-	-250	-0-	6	1	2174	3	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	5	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	7	1	2542	3	N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	7	1	2573	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2242	-0-	-223	-0-	5	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	6	1	2441	3	N	-0-					-0-
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

11	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	8	1	3036	3	Y	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	8	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	8	1	3090	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2987	X	2973	-0-	-14	-0-	7	1	2964	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					2
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	8	1	2957	3	Y	1					3
							1	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	5	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1991	-0-	-39	-0-	5	1	1986	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	5	1	2006	3	N	-0-					-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					1
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					1
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					1
02	1131	N	1077	-0-	-54	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					1
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					1
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	N	-0-					1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

11	4050	X	3613	-0-	-437	-0-	10	1	3603	3	Y	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	10	1	3798	3	Y	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	9	1	3719	3	Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3940	3	Y	-0-					-0-
*04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	10	1	3803	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	298	-0-	-1322	-0-	298	1			Y	-0-			-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	373	1	325	3	Y	-0-			-0-
01	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	344	1	1493	3	Y	-0-			-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	348	1	2589	3	Y	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	379	1	2982	3	Y	-0-			-0-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	367	1	2773	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	Y	-0-			7
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-			7
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-			7
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	4	1	1791	3	Y	-0-			7
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-			7
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	Y	-0-			7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6506	-0-	-514	-0-	18	1	6488	3	Y	-0-			-0-
12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	17	1	6850	3	Y	-0-			-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-			-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	Y	-0-			-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	16	1	6505	3	Y	-0-			-0-
*04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	16	1	6155	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	7	1	2378	3	Y	-0-			-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	6	1	2401	3	Y	-0-			-0-
02	2320	N	2212	-0-	-108	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	6	1	2310	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	12	1	4314	3	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	11	1	4308	3	Y	-0-			-0-
01	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	11	1	4268	3	Y	-0-			-0-
02	4176	X	3994	-0-	-182	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	10	1	4152	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	11	1	4009	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	N	-0-			-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	77	1	2279	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	1994	-0-	-268	-0-	72	1	1922	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	65	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1947	-0-	-333	-0-	71	1	1876	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	7	1	2609	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	7	1	2638	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	7	1	2615	3	N	-0-			-0-
02	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	6	1	2368	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	6	1	2564	3	N	-0-			-0-
04	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	7	1	2487	3	N	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	2	1	970	3	N	-0-			-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	2	1	945	3	N	-0-			-0-
02	899	N	879	-0-	-20	-0-	2	1	877	3	N	-0-			-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	2	1	951	3	N	-0-			-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	2	1	914	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-			-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-			-0-
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	8	1	3399	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	9	1	3204	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	10	1	3445	3	Y	-0-			-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-			-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-			-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	8	1	3458	3	Y	-0-			-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	9	1	3601	3	Y	-0-			-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	14	1	5032	3	Y	-0-			-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-			-0-
01	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	13	1	4931	3	Y	-0-			-0-
02	5075	X	4569	-0-	-506	-0-	11	1	4558	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	12	1	4831	3	Y	-0-			-0-
04	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	12	1	4622	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	9	1	3405	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	9	1	3497	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	9	1	3444	3	N	-0-			-0-
02	3306	X	3203	-0-	-103	-0-	8	1	3195	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	9	1	3427	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	9	1	3356	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-			-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	5	1	2164	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	3	Y	-0-			-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	6	1	2093	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	2	1	758	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	2	1	781	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	2	1	785	3	Y	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	10	1	3515	3	N	-0-			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-			-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	3	N	-0-			-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	7	1	3033	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	9	1	3463	3	N	-0-			-0-
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	9	1	3499	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-			-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-			-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-			-0-
02	2494	N	2478	-0-	-16	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	6	1	2578	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2332	-0-	-248	-0-	6	1	2326	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	14	1	5215	3	Y	-0-			-0-
12	5456	X	5370	-0-	-86	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-			-0-
02	5133	X	4935	-0-	-198	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	13	1	5335	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	5171	-0-	-49	-0-	14	1	5157	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-			-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	4	1	1745	3	Y	-0-			-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-			-0-
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	Y	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-			-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	7	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	6	1	2533	3	Y	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	3	1	982	3	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
02	957	N	749	-0-	-208	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	1	1	524	3	N	-0-					-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	2	1	686	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1977	-0-	-140	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1318	-0-	-74	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	5	1	2154	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	6	1	2150	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3529	-0-	-401	-0-	10	1	3519	3	Y	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	9	1	3694	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	9	1	3629	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	8	1	3365	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	3	Y	-0-			-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1575	-0-	-78	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-			-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	2	1	956	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	2	1	985	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	3	1	945	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-			-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	2	1	732	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	2	1	726	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	4	1	1700	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

11	3000	N	4919	-0-	1919	3183	343	1	4576	3	Y	-0-			-0-
12	7383	X	4200	-0-	-3183	-0-	351	1	3849	3	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	349	1	2954	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2707	-0-	-425	-0-	325	1	2382	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	347	1	2497	3	Y	-0-			-0-
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	338	1	3145	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	13	1	4752	3	N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-			-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	13	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	4814	X	4525	-0-	-289	-0-	11	1	4514	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	12	1	4720	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	13	1	4727	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	9	1	3415	3	Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	9	1	3528	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3263	-0-	-159	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	9	1	3282	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

11	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	6	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	5	1	2261	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1340	-0-	-226	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-
02	870	N	391	-0-	-479	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
03	837	N	447	-0-	-390	-0-	1	1	446	3	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1222	-0-	-141	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	Y	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	9	1	3230	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	42	1	15291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	37	1	14436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	16244	X	13638	-0-	-2606	-0-	35	1	13603	3	Y	-0-					-0-
02	15196	X	12174	-0-	-3022	-0-	29	1	12145	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	12247	-0-	-3997	-0-	30	1	12217	3	Y	-0-					-0-
04	15330	X	11533	-0-	-3797	-0-	31	1	11469	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1972	-0-	-58	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2640	-0-	-2040	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	7	1	2690	3	Y	-0-					-0-
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					-0-
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
02	870	N	826	-0-	-44	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	3	Y	2					2
							2	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					2
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					2
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	3	1	1344	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	12	1	4361	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	11	1	4511	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-					-0-
02	4321	X	4144	-0-	-177	-0-	10	1	4134	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	11	1	4431	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	6	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	7	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	2	1	755	3	N	-0-			-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	2	1	864	3	N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	N	-0-			-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	2	1	798	3	N	-0-			-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	2	1	792	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1722	-0-	-918	-0-	5	1	1717	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	1687	-0-	-700	-0-	4	1	1683	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1347	-0-	-306	-0-	3	1	1344	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	4	1	1529	3	N	-0-			-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	8	1	3038	3	Y	-0-			-0-
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-			-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	8	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2924	-0-	-5	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	3	Y	-0-			-0-
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1333	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	49	1	1277	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	43	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	25	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	44	1	1165	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	84	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	86	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	85	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2114	-0-	-119	-0-	77	1	2037	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	91	1	2179	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	79	1	2077	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	11	1	3952	3	N	-0-			-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	10	1	4032	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	3561	-0-	-267	-0-	9	1	3552	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	9	1	3707	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	9	1	3428	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-			-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-			-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-			-0-
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6	1	2331	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

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

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	6	1	2103	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	5	1	2044	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	5	1	1916	3	N	-0-			-0-
02	2030	N	1976	-0-	-54	-0-	5	1	1971	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	5	1	1913	3	N	-0-			-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-			-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-			-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-			-0-
04	1920	N	948	-0-	-972	-0-	3	1	945	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	501	-0-	-939	-0-	13	1	488	3	Y	-0-			-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-			-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-			-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	N	-0-			-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	N	-0-			-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	2	1	658	3	N	-0-			-0-
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	3	N	-0-			-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	2	1	594	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	815	-0-	-475	-0-	2	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	913	-0-	-575	-0-	2	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	700	-0-	-633	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	729	-0-	-286	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3687	-0-	-1953	-0-	10	1	3677	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4321	-0-	-577	-0-	11	1	4310	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3920	-0-	-662	-0-	9	1	3909	3	Y	2					2
							2	9									
03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	10	1	4074	3	Y	5					7
							6	9									
04	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-					7

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	48	1	1274	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	39	1	1037	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	92	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	90	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	94	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	86	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	2	N	-0-					-0-
*04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	12	1	4217	3	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	12	1	4805	3	N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	12	1	4848	3	N	-0-					-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	11	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	12	1	4957	3	N	-0-					-0-
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	15	1	5436	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	16	1	5878	3	Y	-0-			-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-			-0-
01	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	16	1	6212	3	Y	-0-			-0-
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	14	1	5926	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	15	1	6140	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5917	-0-	-173	-0-	16	1	5901	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-			-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1437	2	N	-0-			-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-			-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	Y	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	1375	3	Y	-0-			-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	3	Y	-0-			-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	7	1	2884	3	Y	-0-			-0-
01	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	7	1	2805	3	Y	-0-			-0-
02	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	6	1	2525	3	Y	-0-			-0-
03	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	2588	-0-	-142	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	10	1	3467	3	Y	-0-			-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	9	1	3710	3	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	9	1	3524	3	Y	-0-			-0-
02	3538	X	3454	-0-	-84	-0-	8	1	3446	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	9	1	3725	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-			-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-			-0-
02	2465	N	2149	-0-	-316	-0-	5	1	2144	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	5	1	1698	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	4	1	1748	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	4	1	1749	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1623	-0-	-30	-0-	4	1	1619	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	4	1	1729	3	N	-0-			-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	9	1	3208	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	8	1	3309	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	8	1	3250	3	N	-0-			-0-
02	3103	X	2997	-0-	-106	-0-	7	1	2990	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	8	1	3187	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	8	1	3094	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-			-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-			-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	Y	-0-			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	4	1	1793	3	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-			-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2867	-0-	-673	-0-	8	1	2859	3	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-			-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-			-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-			-0-
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2466	2	N	-0-			-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	N	-0-			-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	89	1	2637	2	N	-0-			-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	N	-0-			-0-
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-			-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	6	1	2178	3	Y	11					11
							12	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	16					27
							18	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	8	34	1			1
							9	9									
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	3					4
							3	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	11	1	4440	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4231	-0-	-359	-0-	11	1	4220	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	5	1	1695	3	Y	7					16
							8	9									
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1739	3	Y	1					17
							1	9									
01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	4	1	1728	3	Y	23	40	1			-0-
							25	9									
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	4	1	1602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

11	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	845	-0-	-674	-0-	260	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	914	-0-	-333	-0-	33	1	881	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

11	570	N	458	-0-	-112	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1261	-0-	-73	-0-	46	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	8	1	2767	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
12	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	7	1	2745	3	Y	1					1
							1	9									
01	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					1
02	2610	N	2433	-0-	-177	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-					1
03	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	6	1	2563	3	Y	-0-					1
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					1

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3242	-0-	242	290	9	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3320	-0-	220	510	8	1	3312	3	Y	-0-					-0-
01	3824	X	3314	-0-	-510	-0-	8	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	7	1	2776	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	3	Y	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	9	1	3350	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	11	1	4050	3	Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	9	1	3731	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	9	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	3364	-0-	-1276	-0-	8	1	3356	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3268	-0-	-782	-0-	9	1	3259	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	13	1	4554	3	Y	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-					-0-
*04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1	4490	3	Y	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	11	1	4485	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	10	1	4306	3	Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-					-0-
*04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	12	1	4623	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	37	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	36	1	954	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	10	1	3933	3	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	9	1	3657	3	N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	9	1	3781	3	N	-0-					-0-
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	10	1	3608	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	13	1	4850	3	Y	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	12	1	4884	3	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4653	-0-	-132	-0-	11	1	4642	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	12	1	4977	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	13	1	4826	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2718	3	Y	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	Y	1					1
							1	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	14					15
							15	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	6	1	2586	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
04	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	6	1	2395	3	Y	1					2
							1	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	947	-0-	-253	-0-	35	1	912	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	2	N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	3	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	2	1	903	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	3	1	1352	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-			-0-
02	1073	N	911	-0-	-162	-0-	2	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	978	-0-	-252	-0-	3	1	975	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	7	1	2442	3	Y	-0-			-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2370	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2209	-0-	-53	-0-	5	1	2204	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	Y	-0-			-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-			2
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-			2
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			2
02	1218	N	1200	-0-	-18	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-			2
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-			2
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	142	1	3750	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	145	1	3808	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	128	1	3802	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3651	-0-	-148	-0-	133	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	127	1	3794	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	138	1	3657	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2045	3	Y	1					2
							1	9									
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	5	1	1983	3	Y	-0-					2
02	1914	N	1822	-0-	-92	-0-	4	1	1818	3	Y	-0-					2
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	5	1	1878	3	Y	4					6
							4	9									
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	5	1	1874	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

11	330	N	219	-0-	-111	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

11	810	N	625	-0-	-185	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

11	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2618	-0-	-137	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	7	1	2830	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	7	1	2707	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	4	1	1032	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	4	1	1046	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-					2
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					2
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					2
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	7	1	2514	3	Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	6	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	6	1	2523	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2263	-0-	-173	-0-	5	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	13	1	4544	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	12	1	4691	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	12	1	4670	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4363	-0-	-45	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	11	1	4510	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	12	1	4378	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	14	1	5047	3	N	-0-			-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	13	1	5094	3	N	-0-			-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	N	-0-			-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	N	-0-			-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	12	1	4807	3	N	-0-			-0-
*04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	12	1	4678	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	8	1	2841	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	7	1	2900	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	7	1	2864	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2783	-0-	-1	-0-	7	1	2776	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	7	1	2894	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	7	1	2651	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-			-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	4	1	1758	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1579	-0-	-74	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	4	1	1733	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-			-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	-0-			-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	9	1	3603	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-			-0-
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	109	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	109	1	2869	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	94	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2761	-0-	-110	-0-	100	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	97	1	2886	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	107	1	2828	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	27	1	723	2	N	-0-			-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	28	1	728	2	N	-0-			-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	24	1	711	2	N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	2	N	-0-			-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-			-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	54	1	1422	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	46	1	1360	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1275	-0-	-146	-0-	46	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	43	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	46	1	1213	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	3	1	1000	3	Y	-0-			-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	3	1	1125	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	3	1	1086	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	955	-0-	-147	-0-	2	1	953	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	977	3	N	-0-			-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	145	1	3831	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	148	1	3898	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	131	1	3892	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3740	-0-	-262	-0-	136	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	118	1	3508	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	136	1	3591	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-			-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-			-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	8	1	3072	3	Y	-0-			-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-			-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2987	3	Y	-0-			-0-
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	8	1	2853	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1237	-0-	-39	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	3	1	1307	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	2	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	2	1	959	3	Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	4	1	1747	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1651	-0-	-2	-0-	4	1	1647	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	4	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	4	1	1670	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					5
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					5
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					5
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					5
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	10	1	3582	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	10	1	3757	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	8	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	10	1	3586	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	9	1	3188	3	N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	8	1	3292	3	N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	7	1	3058	3	N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	N	-0-					-0-
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	3	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	3	1	1092	3	N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	9	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	9	1	3619	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3350	-0-	-72	-0-	8	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	9	1	3273	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	9	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3212	3	N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	7	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	3	N	-0-					-0-
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	N	-0-					-0-
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	9	1	3208	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	2					30
							2	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	14					44
							15	9									
01	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	3	1	1251	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
02	1247	N	1158	-0-	-89	-0-	3	1	1152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2292	-0-	-2058	-0-	6	1	2286	3	Y	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	2035	-0-	-2212	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	Y	-0-					-0-
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	5	1	1777	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	5	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	4	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	5	1	1762	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2831	-0-	-139	-0-	8	1	2823	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1925	-0-	-1144	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	2797	-0-	-45	-0-	7	1	2790	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	3	N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	124	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	128	1	3380	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	114	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3301	-0-	-5	-0-	120	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-					-0-
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	134	1	3534	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1350	3	N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	996	-0-	-193	-0-	2	1	994	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	3	1	1015	3	N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1281	-0-	-24	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

11	1440	N	882	-0-	-558	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

11	270	N	248	-0-	-22	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					35
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					35
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					35
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					35

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	9	1	3117	3	Y	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	7	1	2899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	1440	N	923	-0-	-517	-0-	34	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	42	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	906	-0-	-241	-0-	36	1	870	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	27	1	702	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	105	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	107	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2745	-0-	-10	-0-	100	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	-0-					-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	104	1	2760	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	132	1	3483	2	Y	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	141	1	3735	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	130	1	3460	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	153	1	3686	2	Y	-0-					-0-
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	140	1	3713	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	165	1	4349	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	172	1	4545	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4392	-0-	-480	-0-	160	1	4232	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	187	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	168	1	4452	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	118	1	3116	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	117	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2995	-0-	-137	-0-	109	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	129	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	114	1	3004	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1801	-0-	-113	-0-	4	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	4	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	5	1	1689	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	1	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	539	-0-	-99	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	506	-0-	-238	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-					2
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-					2
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	N	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-					2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					2
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-			-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	3	1	1394	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1397	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

11	930	N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	N	-0-			-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	N	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-			-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	26	1	778	2	N	-0-			-0-
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	26	1	694	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	46	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	2	N	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1183	-0-	-35	-0-	43	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	50	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	42	1	1121	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	78	1	2047	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	79	1	2087	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2012	-0-	-47	-0-	73	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	69	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	68	1	1784	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

11	1200	N	746	-0-	-454	-0-	27	1	719	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	26	1	687	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	740	-0-	-376	-0-	27	1	713	2	N	-0-			-0-
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	N	-0-			-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	15	1	5373	3	N	-0-			-0-
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	14	1	5464	3	N	-0-			-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	12	1	5142	3	N	-0-			-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	15	1	6192	3	N	-0-			-0-
*04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	13	1	4597	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	12	1	4661	3	N	-0-			-0-
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	12	1	4596	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	10	1	4324	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	11	1	4490	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	12	1	4417	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	4	1	1555	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	4	1	1613	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1478	-0-	-30	-0-	4	1	1474	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	4	1	1557	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	36	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	37	1	978	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	37	1	992	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	N	-0-			-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	112	1	2957	2	N	-0-			-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	2	N	-0-			-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	2	N	-0-			-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	97	1	2899	2	N	-0-			-0-
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	101	1	2672	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	3	Y	-0-			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-			-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	8	1	2808	3	N	-0-			-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	N	-0-			-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	8	1	3114	3	N	-0-			-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-			-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	8	1	3043	3	N	-0-			-0-
*04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			6
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-			6
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-			6
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-			6
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-			6
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-			6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	38	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	975	-0-	-172	-0-	36	1	939	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	717	-0-	-430	-0-	23	1	694	2	N	-0-			-0-
02	986	N	541	-0-	-445	-0-	20	1	521	2	N	-0-			-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	28	1	841	2	N	-0-			-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1346	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	92	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	80	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2203	-0-	-233	-0-	80	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	76	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	84	1	2213	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	80	1	2102	2	N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	70	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	69	1	2060	2	N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1899	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	55	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	49	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1326	-0-	-95	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	43	1	1293	2	N	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	45	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	47	1	1244	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	24	1	631	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-			-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	-0-			-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	1064	-0-	-241	-0-	39	1	1025	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	48	1	1143	2	N	-0-			-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

11	4260	X	3760	-0-	-500	-0-	10	1	3750	3	Y	-0-			-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-			-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	4083	3	Y	-0-			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-			-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	11	1	4269	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	-0-			-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	5	1	2035	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	N	-0-			-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	5	1	1877	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

11	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	15	1	5271	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	13	1	5288	3	Y	-0-			-0-
01	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	13	1	5203	3	Y	-0-			-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	13	1	5209	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-			-0-
04	5280	X	5218	-0-	-62	-0-	14	1	5204	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	N	-0-			-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	2	1	809	3	N	-0-			-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	2	1	858	3	N	-0-			-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	13	1	4570	3	Y	-0-			-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4742	3	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-			-0-
02	4524	X	4390	-0-	-134	-0-	11	1	4379	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	11	1	4525	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	11	1	4289	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	5	1	1978	3	N	-0-			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	5	1	2002	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	5	1	1895	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	2	Y	-0-			-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	2	Y	-0-			-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	-0-			-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	70	1	2102	2	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	75	1	1982	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	14	1	4924	3	N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-			-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-			-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	4295	3	N	-0-			-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	12	1	4990	3	N	-0-			-0-
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	12	1	4659	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-			-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	Y	-0-			-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	2	1	554	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	1	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-			-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	7	1	2484	3	N	-0-			-0-
12	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	7	1	2739	3	N	-0-			-0-
01	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	7	1	2700	3	N	-0-			-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	N	-0-			-0-
03	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	7	1	2751	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	7	1	2579	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	N	-0-			-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	77	1	2016	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1904	-0-	-514	-0-	62	1	1842	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1514	-0-	-574	-0-	55	1	1459	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	39	1	1174	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1072	-0-	-758	-0-	39	1	1033	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	34	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	980	-0-	-122	-0-	36	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	31	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	36	1	949	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	975	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	876	1	4900	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	904	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	880	1	4959	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	833	1	4416	2	N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	858	1	4852	2	N	-0-					-0-
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	871	1	4780	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	15	1	5534	3	Y	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	13	1	5254	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	13	1	4945	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4460	-0-	-354	-0-	11	1	4449	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	7	1	2410	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	6	1	2501	3	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	7	1	2583	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	N	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	10	1	3967	3	N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	10	1	3952	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	9	1	3645	3	N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	9	1	3685	3	N	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	10	1	3599	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	7	1	2560	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2505	3	Y	-0-			-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-			-0-
02	2494	N	2296	-0-	-198	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	6	1	2341	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	42	1	1112	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	38	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1053	-0-	-20	-0-	38	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	36	1	1083	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	39	1	1031	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	17	1	6265	3	Y	-0-			-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	16	1	6461	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	16	1	6298	3	Y	-0-			-0-
02	6380	X	5748	-0-	-632	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	15	1	6096	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	15	1	5713	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

11	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	8	1	3015	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	8	1	3124	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	8	1	3238	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2864	-0-	-181	-0-	7	1	2857	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	7	1	2999	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	8	1	2976	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	N	-0-			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	4	1	1405	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1253	-0-	-168	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	3	1	1307	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	12	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	Y	-0-			-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

11	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					20
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	Y	-0-					20
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					20
02	3103	X	3101	-0-	-2	-0-	7	1	3094	3	Y	-0-					20
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-					20
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					2
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-					2
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					2
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					2
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					2
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	4	1	1308	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

11	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	9	1	3546	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3283	-0-	-81	-0-	8	1	3275	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

11	4590	X	4370	-0-	-220	-0-	160	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	173	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	183	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	161	1	4263	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	67	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	69	1	1826	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	61	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	69	1	1812	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3319	-0-	319	319	578	1 1 9	2740	3	Y	1	1	1			-0-
12	3227	X	2908	-0-	-319	-0-	595	1	2313	3	Y	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	594	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	555	1	1763	3	Y	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	594	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	574	1	1531	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	176	1	4639	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	176	1	4623	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	155	1	4584	2	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4524	-0-	-319	-0-	164	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4785	-0-	-206	-0-	156	1	4629	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	167	1	4406	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

11	9900	X	9358	-0-	-542	-0-	342	1	9016	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	312	1	9278	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	323	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9410	-0-	-262	-0-	375	1	9035	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9129	-0-	-231	-0-	333	1	8796	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					2
02	986	N	947	-0-	-39	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					2
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					2
04	1020	N	837	-0-	-183	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					2

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	104	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	103	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	111	1	2928	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	9	1	3379	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	N	-0-					-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	8	1	3022	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	8	13	1			-0-
							677	3	9	9							
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	2	1	218	2	Y	14					14
							670	3	15	9							
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	2	1	228	2	Y	-0-	10	1			4
							695	3									
02	870	N	862	-0-	-8	-0-	2	1	211	2	Y	5	1	1			8
							643	3	6	9							
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	2	1	212	2	Y	4	12	1			-0-
							647	3	4	9							
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
							627	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	26	1			-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1390	3	33	9	Y	30	1	1			29
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1264	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1327	3	21	9	Y	19	21	1			18
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	3	3	9	Y	3	21	1			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

11	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	121	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	109	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2997	-0-	-396	-0-	109	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	107	1	3189	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	17	1	4715	3	Y	17	29	1			13
							19	9									
12	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	16	1	4823	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	16	1	4809	3	Y	71	71	1			13
							78	9									
02	4611	X	4500	-0-	-111	-0-	14	1	4482	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
03	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	16	1	4716	3	Y	44	44	1			13
							48	9									
04	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	16	1	4527	3	Y	-0-					13

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	6	1	2232	3	N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	6	1	2542	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2037	-0-	-138	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	5	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	6	1	2186	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	65	1	1723	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	67	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	59	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	61	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	11	1	4012	3	N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	10	1	3931	3	N	-0-					-0-
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	9	1	3532	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	12	1	4418	3	Y	-0-					-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	11	1	4408	3	Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	11	1	4613	3	Y	-0-					-0-
*04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	6	1	2367	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	6	1	2368	3	N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	55	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	57	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	50	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	128	1	3380	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	118	1	3501	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3267	-0-	-184	-0-	119	1	3148	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	117	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	123	1	3255	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	1	1	435	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	1	1	447	3	N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	1	1	449	3	N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	3	N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	86	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	79	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	76	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	82	1	2156	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3002	-0-	2	2	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	3091	N	3089	-0-	-2	-0-	8	1	3081	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3046	-0-	-54	-0-	8	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2892	-0-	-8	-0-	7	1	2885	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3064	-0-	-36	-0-	8	1	3056	3	N	-0-					-0-
*04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	85	1	2232	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	86	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	2	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	N	-0-					-0-
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	104	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	103	1	2701	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	102	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2590	-0-	-310	-0-	94	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	110	1	2639	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	97	1	2555	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	11	1	3836	3	Y	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	10	1	3828	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3551	-0-	-74	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	10	1	3605	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	2	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	8	1	2792	3	Y	-0-					-0-
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	7	1	2896	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	7	1	2845	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	6	1	2580	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1915	-0-	-999	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2030	-0-	-730	-0-	5	1	2025	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4885	-0-	-275	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	13	1	5045	3	Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	13	1	5048	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4790	-0-	-130	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5945	-0-	-355	-0-	16	1	5929	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	15	1	5944	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	15	1	5947	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5425	-0-	-607	-0-	13	1	5412	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5653	-0-	-795	-0-	14	1	5639	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5611	-0-	-329	-0-	15	1	5596	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5298	-0-	-312	-0-	15	1	5283	3	Y	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4977	-0-	-156	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	13	1	5202	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5115	-0-	-285	-0-	14	1	5101	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	6	1	2204	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	5	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	6	1	2317	3	N	-0-					-0-
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	9	1	3282	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	9	1	3467	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	9	1	3504	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	8	1	3247	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	9	1	3304	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	9	1	3202	3	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	3188	3	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	3	N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-					-0-
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	8	1	2986	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	9	1	3202	3	Y	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	8	1	3155	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	8	1	2975	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	2950	-0-	-182	-0-	7	1	2943	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	7	1	2889	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	8	1	3065	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	1	1	396	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	12	1	4262	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3877	-0-	-212	-0-	9	1	3868	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	10	1	3942	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	1	1	488	3	N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	1	1	485	3	N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	1	1	460	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	7	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	7	1	2716	3	N	-0-					-0-
01	2883	N	2683	-0-	-200	-0-	7	1	2676	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2341	-0-	-269	-0-	6	1	2335	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2048	-0-	-680	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	1982	-0-	-628	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	12	1	4392	3	Y	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	11	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	11	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4192	-0-	-42	-0-	10	1	4182	3	Y	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-					-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	12	1	4450	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	8	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	8	1	3311	3	N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	71	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	74	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	111	1	2936	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	113	1	2978	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	101	1	3004	2	N	-0-			-0-
02	3016	X	2827	-0-	-189	-0-	103	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	97	1	2899	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	2	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	96	1	2521	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	87	1	2295	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	86	1	2268	2	N	-0-			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-			-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	N	-0-			-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	143	1	3761	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	143	1	3775	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	143	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	3770	X	3602	-0-	-168	-0-	131	1	3471	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	154	1	3702	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	136	1	3594	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

11	9210	X	8855	-0-	-355	-0-	323	1	8532	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	331	1	8727	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8953	-0-	-378	-0-	326	1	8627	2	N	-0-			-0-
02	8613	X	8278	-0-	-335	-0-	301	1	7977	2	N	-0-			-0-
03	9145	X	8820	-0-	-325	-0-	352	1	8468	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8433	-0-	-417	-0-	307	1	8126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

11	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	193	1	5091	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	187	1	4938	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	168	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4843	-0-	-290	-0-	176	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	167	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4967	-0-	-313	-0-	181	1	4786	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	12	1	4357	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	11	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4137	-0-	-97	-0-	10	1	4127	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	11	1	4276	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

11	3270	X	2705	-0-	-565	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	109	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	92	1	2730	2	N	-0-					-0-
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	113	1	2993	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

11	780	N	709	-0-	-71	-0-	2	1	707	3	N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	1	1	561	3	N	-0-					-0-
02	696	N	528	-0-	-168	-0-	1	1	527	3	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	504	3	N	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	12	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	11	1	4237	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	107	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	102	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	117	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	106	1	2813	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	5	1	1808	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1780	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	9	1	3158	3	Y	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	3	21	9	Y	19					30
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1905	3	28	9	Y	25	46	1			9
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	4	1			15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	3	8	9	Y	7	21	1			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	56	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	53	1	1247	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	104	1	2502	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	102	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	103	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	102	1	2378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4165	-0-	-125	-0-	416	1	3749	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	374	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	373	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	3918	-0-	-200	-0-	334	1	3584	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	355	1	3867	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	333	1	3699	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2571	-0-	-159	-0-	94	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	96	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	85	1	2524	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	2420	-0-	-74	-0-	88	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	84	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	90	1	2382	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	2	1	759	3	N	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	2	1	838	3	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	N	-0-					-0-
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	2	1	715	3	N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	2	1	691	3	N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	104	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	93	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2706	-0-	-107	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	96	1	2854	2	N	-0-					-0-
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					5
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					5
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					5
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					5
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					5
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	24	1	633	2	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	124	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	125	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	111	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	2	N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	119	1	3155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	19	1	7006	3	Y	-0-			-0-
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	18	1	7219	3	Y	-0-			-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	18	1	7228	3	Y	-0-			-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	16	1	6730	3	Y	-0-			-0-
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	18	1	7157	3	Y	-0-			-0-
*04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	18	1	6887	3	Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	48	1	1268	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	49	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	47	1	1251	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	43	1	1145	2	N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	2	N	-0-			-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	404	1	5196	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	5698	-0-	-533	-0-	416	1	5282	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	4800	-0-	-1431	-0-	414	1	4386	3	N	-0-			-0-
02	5829	X	4808	-0-	-1021	-0-	388	1	4420	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	415	1	4713	3	N	-0-			-0-
04	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	402	1	4450	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	78	1	2063	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	82	1	2154	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	73	1	2152	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2045	-0-	-14	-0-	74	1	1971	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	69	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	73	1	1932	2	N	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

11	2430	X	1342	-0-	-1088	-0-	4	1	1338	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	1735	-0-	-776	-0-	4	1	1731	3	N	-0-			-0-
01	2511	X	1170	-0-	-1341	-0-	3	1	1167	3	N	-0-			-0-
02	2349	X	1152	-0-	-1197	-0-	3	1	1149	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1098	-0-	-1413	-0-	3	1	1095	3	N	-0-			-0-
04	1680	X	1257	-0-	-423	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2948	-0-	-52	203	8	1	2940	3	N	-0-			-0-
12	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	7	1	2910	3	N	-0-			-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	N	-0-			-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	7	1	2915	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	7	1	2769	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	192	1	5062	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	198	1	5218	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	174	1	5178	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	179	1	4760	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	173	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5071	-0-	-179	-0-	185	1	4886	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-			-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-			-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	Y	-0-			-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	118	1	3526	2	Y	-0-			-0-
02	3422	X	3374	-0-	-48	-0-	123	1	3251	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	117	1	3488	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	127	1	3345	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	3	Y	-0-			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	Y	-0-			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	-0-			-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	8	1	2756	3	N	-0-			-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	N	-0-			-0-
01	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	7	1	2795	3	N	-0-			-0-
02	2668	N	2619	-0-	-49	-0-	6	1	2613	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	7	1	2794	3	N	-0-			-0-
*04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	97	1	2549	2	N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2447	-0-	-105	-0-	89	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	86	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	91	1	2392	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	99	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	94	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	90	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2456	-0-	-415	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	125	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	128	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	125	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	136	1	3266	2	N	-0-					-0-
*04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-					-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	11	1	4367	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	11	1	4317	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3729	-0-	-360	-0-	9	1	3720	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	10	1	4005	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-	2	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	3	1	958	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	13	1	4548	3	Y	-0-					-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4336	-0-	-101	-0-	10	1	4326	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	29	1	757	2	N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
02	754	N	714	-0-	-40	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	9	1	3110	3	N	-0-			-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3279	3	N	-0-			-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-			-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	7	1	3085	3	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	8	1	3353	3	N	-0-			-0-
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	9	1	3207	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	7	1	2389	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	6	1	2506	3	N	-0-			-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	6	1	2396	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	13	1	4553	3	Y	-0-			5
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	12	1	4858	3	Y	-0-			5
01	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	12	1	4801	3	Y	-0-			5
02	4756	X	4430	-0-	-326	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-			5
03	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	11	1	4512	3	Y	-0-			5
04	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	12	1	4459	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	11	1	3911	3	Y	-0-			-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	10	1	4059	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4031	-0-	-92	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3742	-0-	-115	-0-	9	1	3733	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	10	1	3987	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	9	1	3536	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	8	1	2911	3	Y	-0-			-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-			-0-
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2901	-0-	1	1	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
03	3057	N	3056	-0-	-1	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-			-0-
*04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	8	1	2943	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	119	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	127	1	3048	2	N	-0-					-0-
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	136	1	3592	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	135	1	3569	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	126	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	120	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	130	1	3446	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	78	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	68	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	106	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	95	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	83	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	88	1	954	2	N	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1329	-0-	1329	1329	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1354	-0-	1354	2683	3	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1197	-0-	1197	3880	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1274	-0-	1274	5154	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1028	-0-	1028	6182	3	1	1025	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	23	1	598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	37	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	37	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	34	1	995	2	N	-0-					-0-
02	986	N	873	-0-	-113	-0-	32	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	32	1	957	2	N	-0-					-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	30	1	799	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	97	1	2555	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	94	1	2482	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	87	1	2296	2	Y	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	91	1	2398	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	8	1	2750	3	Y	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	22	1	659	2	N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	22	1	583	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	Y	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
*04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	41	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	40	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	1031	-0-	-129	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	1062	-0-	-48	-0-	39	1	1023	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	63	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	66	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	60	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4627	-0-	-83	-0-	13	1	4614	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	12	1	4729	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	12	1	4589	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4225	-0-	-241	-0-	10	1	4215	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	11	1	4471	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	11	1	4300	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	3	1	1043	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	963	-0-	-52	-0-	2	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	127	1	3346	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	108	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3550	-0-	-249	-0-	129	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	105	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	109	1	2878	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	182	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	163	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	154	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1662	-0-	-107	-0-	142	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	150	1	1632	2	N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	3	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1046	-0-	-27	-0-	3	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	3	1	1038	3	N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

11	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	16	1	5736	3	Y	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	15	1	5948	3	Y	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	5416	3	Y	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	14	1	5737	3	Y	-0-					-0-
*04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	35	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
02	928	N	891	-0-	-37	-0-	32	1	859	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	129	1	3403	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	126	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	116	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2855	-0-	-567	-0-	104	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	127	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	107	1	2818	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	19	1	6781	3	Y	-0-					-0-
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	17	1	6839	3	Y	-0-					-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	14	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	Y	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	15	1	6001	3	Y	-0-					-0-
*04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	15	1	5500	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

11	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	126	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	128	1	3363	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	111	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3275	-0-	-60	-0-	119	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	115	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	124	1	3275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

11	330	N	319	-0-	-11	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

11	5100	X	4676	-0-	-424	-0-	13	1	4663	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5068	-0-	-202	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4431	-0-	-470	-0-	11	1	4420	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	12	1	4854	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	13	1	4710	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	12	1	4177	3	N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	11	1	4288	3	N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	11	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	10	1	3982	3	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	11	1	4291	3	N	-0-					-0-
*04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	11	1	4054	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	107	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	102	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	103	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	97	1	2892	2	N	-0-					-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							627	3	1	9							
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					-0-
							650	3									
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
							628	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	157	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	135	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	152	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	131	1	3920	2	N	-0-					-0-
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

11	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	9	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	8	1	3228	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	8	1	3204	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2932	-0-	-113	-0-	7	1	2925	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	8	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	8	1	2950	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1204	-0-	-72	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

11	960	N	951	-0-	-9	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	2	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-			-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-			-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	2	N	-0-			-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	24	1	635	2	N	-0-			-0-
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	25	1	658	2	N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	N	-0-			-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	63	1	1656	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1565	-0-	-88	-0-	57	1	1508	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	57	1	1495	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-			-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	5	1	1822	3	N	-0-			-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	137	1	3617	2	N	-0-			-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	146	1	3857	2	N	-0-			-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3456	-0-	-198	-0-	126	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	108	1	3225	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	115	1	3048	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	82	1	2153	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	79	1	2086	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	72	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2063	-0-	-112	-0-	75	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	75	1	2220	2	N	-0-					-0-
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	88	1	2324	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-					-0-
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	17	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	17	1	528	2	N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	71	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	59	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1186	-0-	-583	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	865	-0-	-1088	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1204	-0-	-566	-0-	44	1	1160	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	392	1	572	3	Y	-0-					11
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	405	1	670	3	Y	-0-					11
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	404	1	420	3	Y	-0-					11
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	378	1	312	3	Y	-0-					11
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	404	1	305	3	Y	-0-					11
04	630	N	352	-0-	-278	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	4	1	1343	3	Y	13					60
							14	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	42	27	1			15
							46	9									
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	4	1	1529	3	Y	11	1	1			25
							12	9									
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	4	1	1478	3	Y	9	29	1			5
							10	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

11	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	103	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	107	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2692	-0-	-92	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	93	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	101	1	2672	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	49	1	1483	2	N	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	1	1	417	3	N	-0-					-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	1	1	435	3	N	-0-					-0-
02	493	N	428	-0-	-65	-0-	1	1	427	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	3	Y	-0-					-0-
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	16	1	5881	3	Y	-0-					-0-
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	15	1	5992	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5485	-0-	-170	-0-	13	1	5472	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	14	1	5750	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5163	-0-	-687	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	737	-0-	-163	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-					-0-
02	725	N	661	-0-	-64	-0-	2	1	659	3	N	-0-					-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	41	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	41	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	34	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	937	-0-	-136	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	31	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	35	1	933	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	9	1	3407	3	N	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	9	1	3406	3	N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	5	1	2202	3	N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	7	1	2800	3	N	-0-					-0-
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	8	1	2845	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	3	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	3	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	3	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	3	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	243	3	Y	2	2	1			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	12	1	4369	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	11	1	4406	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4122	-0-	-112	-0-	10	1	4112	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	11	1	4226	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	11	1	4083	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4274	-0-	-316	-0-	12	1	4262	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	11	1	4354	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	11	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3961	-0-	-244	-0-	10	1	3951	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	10	1	3967	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	11	1	3928	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	1844	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-					-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	3	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1146	-0-	-72	-0-	3	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	3	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3	1	1207	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4074	-0-	-396	-0-	11	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3871	-0-	-218	-0-	9	1	3862	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3867	-0-	-535	-0-	10	1	3857	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4220	-0-	-40	-0-	11	1	4209	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	10	1	3598	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	10	1	3767	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3488	-0-	-137	-0-	8	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		406	-0-	406	839	406	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	839					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	839					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	3	9	9	Y	8	23	1			-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	3	8	9	Y	7					7
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1704	3	30	9	Y	27	34	1			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1660	3	30	9	Y	27	2	1			25
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	Y	8					8

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					3
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					3
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-					3
02	725	N	564	-0-	-161	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					3
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					3
04	750	N	287	-0-	-463	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	47	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	53	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	46	1	1216	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	46	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	45	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1025	-0-	-193	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	43	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	-0-	36	1	953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-			-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	Y	-0-			-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	Y	-0-			-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2019	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	17	1	6021	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	16	1	6145	3	N	-0-			-0-
02	5858	X	5693	-0-	-165	-0-	14	1	5679	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5797	-0-	-465	-0-	14	1	5783	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	15	1	5755	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-			-0-
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	1	1	309	3	N	-0-			-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	1	327	3	N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	1	1	316	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	4	1	1389	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	4	1	1426	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	3	1	1290	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	3	1	1190	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	12	1	4485	3	N	-0-			-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-			-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	10	1	4283	3	N	-0-			-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	N	-0-			-0-
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	14	1	5237	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	11	1	4085	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	10	1	3974	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	11	1	4129	3	N	-0-			-0-
02	3973	X	3722	-0-	-251	-0-	9	1	3713	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	10	1	3950	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	10	1	3862	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	13	1	4855	3	Y	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	12	1	4882	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4499	-0-	-141	-0-	11	1	4488	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	12	1	4600	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	8	1	2733	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2583	-0-	-56	-0-	6	1	2577	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	7	1	2729	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	7	1	2547	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	9	1	3146	3	N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	7	1	3047	3	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	N	-0-					-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	159	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	167	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	172	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2081	-0-	-65	-0-	166	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	168	1	2018	2	N	-0-					-0-
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	167	1	2008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	50	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	51	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	46	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	48	1	1267	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	5					10
							6	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					10
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					10
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	956	3	Y	-0-					10
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	Y	-0-					10
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					10

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	8	1	2822	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2757	-0-	-95	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2741	-0-	-204	-0-	7	1	2734	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2615	-0-	-111	-0-	6	1	2609	3	N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-					-0-
*04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2828	-0-	-333	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	626	-0-	-128	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	Y	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	15	1	5400	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	14	1	5648	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5698	-0-	-130	-0-	14	1	5684	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	5263	-0-	-44	-0-	13	1	5250	3	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	14	1	5806	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5311	-0-	-179	-0-	14	1	5297	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	930	-0-	-248	-0-	2	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	846	-0-	-227	-0-	2	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3237	-0-	237	237	9	1	3228	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	21	1	7703	3	N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	13	1	5046	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	690	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	1617	-0-	-1080	-0-	4	1	1613	3	N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	8	1	3329	3	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	284	1	7511	2	N	-0-					-0-
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	294	1	7749	2	N	-0-					-0-
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	274	1	7280	2	N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	255	1	6762	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	294	1	7083	2	N	-0-					-0-
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	255	1	6757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	892	3	Y	5					12
							6	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					12
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					12
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	-0-					12
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					12
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					12

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	150	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	153	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3807	-0-	-195	-0-	138	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	131	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	139	1	3662	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	7	1	2359	3	Y	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	6	1	2376	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2247	-0-	-44	-0-	5	1	2242	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	6	1	2323	3	Y	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	3	Y	-0-					-0-
*04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1622	-0-	-147	-0-	59	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	37	1	1806	2	N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	297	1	2677	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	272	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	272	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2718	-0-	-240	-0-	232	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	256	1	2790	3	Y	-0-					-0-
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	248	1	2756	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3857	-0-	-193	-0-	385	1	3472	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	357	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	346	1	3571	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3670	-0-	-100	-0-	313	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	327	1	3569	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	317	1	3530	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	62	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	58	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1390	-0-	-89	-0-	58	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	63	1	1474	2	N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1421	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	113	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	111	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2335	-0-	-420	-0-	98	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	95	1	2206	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	607	-0-	-263	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	164	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	144	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	131	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	137	1	1492	2	N	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	1434	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	211	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	198	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	175	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	195	1	2127	2	N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	173	1	1925	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	N	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	N	-0-			-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	N	-0-			-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	33	1	1525	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1480	-0-	-28	-0-	54	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	35	1	1581	2	N	-0-			-0-
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	N	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	N	-0-			-0-
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	3	N	-0-			-0-
02	551	N	419	-0-	-132	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	1	1	229	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	95	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	96	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	2308	-0-	-12	-0-	96	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2461	2	N	-0-			-0-
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	241	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	216	1	2234	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	215	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2237	-0-	-112	-0-	191	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	203	1	2209	2	N	-0-			-0-
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	5	1	1653	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	5	1	1793	3	Y	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-			-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			8
12	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	3	1	1355	3	Y	-0-			8
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			8
02	1363	N	1314	-0-	-49	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-			8
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			8
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	114	1	3011	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	100	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2814	-0-	-202	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2014	-0-	-1210	-0-	65	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2105	-0-	-1015	-0-	77	1	2028	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	189	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	168	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	172	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	164	1	4887	2	N	-0-					-0-
*04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	177	1	4674	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	5	1	1889	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	5	1	1934	3	N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	5	1	1907	3	N	-0-					-0-
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	204	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	209	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	185	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5166	-0-	-257	-0-	188	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	178	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	192	1	5076	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	7	1	2447	3	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1401	-0-	-78	-0-	3	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-			-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	Y	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	92	1	2170	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	95	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	95	1	2220	2	N	-0-			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	88	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	95	1	2369	2	N	-0-			-0-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	331	1	124	3	Y	-0-			8
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	341	1	124	3	Y	-0-			8
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	341	1	122	3	Y	-0-			8
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	319	1	108	3	Y	-0-			8
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	341	1	119	3	Y	-0-			8
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	-0-			8

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2614	-0-	-116	-0-	7	1	2607	3	N	-0-			-0-
12	2945	N	2412	-0-	-533	-0-	6	1	2406	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2560	-0-	-385	-0-	7	1	2553	3	N	-0-			-0-
02	2523	N	2393	-0-	-130	-0-	6	1	2387	3	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	6	1	2604	3	N	-0-			-0-
*04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	7	1	2593	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	Y	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-			-0-
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	Y	-0-			-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-			-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	Y	-0-			-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	Y	-0-			-0-
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	10	1	3747	3	Y	-0-			-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	-0-			-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-			-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	9	1	3807	3	Y	-0-			-0-
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	10	1	3664	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	61	1	1599	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	59	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1302	-0-	-293	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	59	1	1416	2	N	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	67	1	1767	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	39	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	4	1	1460	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	2	120	3	Y	-0-					3
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	51	2	155	3	Y	-0-					3
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	53	2	160	3	Y	-0-					3
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	2	133	3	Y	-0-					3
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	45	2	137	3	Y	-0-					3
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	2	137	3	Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					18
							981	3									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					18
							951	3									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					18
							954	3									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	2					20
							885	3	2	9							
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					20
							953	3									
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	288	2	Y	-0-					20
							878	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	21853	-0-	-11807	-0-	60	1	21793	3	Y	-0-					-0-
12	26257	X	22316	-0-	-3941	-0-	56	1	22260	3	Y	-0-					-0-
01	26257	X	21265	-0-	-4992	-0-	54	1	21211	3	Y	-0-					-0-
02	24563	X	19273	-0-	-5290	-0-	46	1	19227	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	18330	-0-	-6253	-0-	45	1	18245	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	21840	X	16821	-0-	-5019	-0-	45	1	16776	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	152	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	154	1	4045	2	N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	88	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	139	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3960	2	N	-0-					-0-
*04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	134	1	3550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	8					8
							9	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	13					21
							14	9									
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	717	3	Y	6	24	1			3
							7	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	2	1	726	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	Y	11					14
							12	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-					5
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					5
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					5
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	2	1	1017	3	Y	-0-					5
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1062	3	Y	2					7
							2	9									
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					7

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

11	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	409	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	1880	-0-	-879	-0-	238	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1199	-0-	-1560	-0-	26	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	856	-0-	-1551	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	892	-0-	-999	-0-	19	1	873	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	762	-0-	-408	-0-	28	1	734	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1617	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	4	1	1652	3	Y	-0-					3
02	1566	N	1547	-0-	-19	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					3
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-					3
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	16	1	5899	3	Y	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	14	1	5588	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	4614	-0-	-1476	-0-	11	1	4603	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4647	-0-	-1770	-0-	12	1	4635	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4392	-0-	-1518	-0-	12	1	4380	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					2
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					2
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					2
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					2
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	6	1	2321	3	Y	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

11	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	7	1	2669	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	7	1	2770	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	7	1	2711	3	N	-0-					-0-
02	2581	N	2501	-0-	-80	-0-	6	1	2495	3	N	-0-					-0-
*03	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	7	1	2445	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

11	420	N	165	-0-	-255	-0-	41	2	124	3	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	73	50	1			23
							424	3	80	9							
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	88	1	114	2	Y	33	56	1			-0-
							347	3	36	9							
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	20	20	1			-0-
							19	3	22	9							
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	55	2	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	2	126	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	9	1	3465	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3121	-0-	-156	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	8	1	3363	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	10174	-0-	-4166	-0-	28	1	10146	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	9681	-0-	-2471	-0-	24	1	9657	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	9107	-0-	-3045	-0-	23	1	9084	3	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8189	-0-	-3179	-0-	20	1	8169	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	7742	-0-	-3511	-0-	19	1	7678	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	10170	X	6965	-0-	-3205	-0-	19	1	6946	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5708	-0-	-142	-0-	12	1	1397	2	Y	18	41	1			2
							4279	3	20	9							
12	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	11	1	1431	2	Y	51	1	1			52
							4405	3	56	9							
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	11	1	1428	2	Y	17	67	1			2
							4347	3	19	9							
02	5597	X	5399	-0-	-198	-0-	10	1	1321	2	Y	47	41	1			8
							4016	3	52	9							
03	5921	X	5687	-0-	-234	-0-	11	1	1395	2	Y	29	29	1			8
							4249	3	32	9							
04	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	11	1	1360	2	Y	27					35
							4143	3	30	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	23	1	8469	3	Y	-0-					-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	21	1	8192	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	7386	-0-	-2441	-0-	19	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	9193	X	6766	-0-	-2427	-0-	16	1	6750	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	6928	-0-	-2031	-0-	17	1	6911	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	6897	-0-	-1593	-0-	18	1	6879	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

11	960	N	644	-0-	-316	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					17
12	1271	N	475	-0-	-796	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					17
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	6					23
							7	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1397	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	4					20
							4	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

11	900	N	847	-0-	-53	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	30	1	793	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	10	1	3767	3	Y	-0-					8
12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	9	1	3559	3	Y	2					10
							2	9									
01	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					10
02	3654	X	3633	-0-	-21	-0-	9	1	3622	3	Y	2					12
							2	9									
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	9	1	3602	3	Y	1					13
							1	9									
04	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	9	1	3205	3	Y	-0-					13

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

11	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	10	1	3499	3	Y	2					12
							2	9									
12	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					12
01	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	9	1	3529	3	Y	1					13
							1	9									
02	3422	X	3366	-0-	-56	-0-	8	1	3358	3	Y	-0-					13
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-					13
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	9	1	3375	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					5
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	2	1	943	3	Y	-0-					5
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					5
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					5
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					5
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	9					18
							10	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	597	3	Y	4	20	1			2
							4	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	1	1	557	3	Y	3					11
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	1	1	585	3	Y	2					13
							2	9									
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	1	1	592	3	Y	2					15
							2	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

11	2220	N	1912	-0-	-308	-0-	70	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	66	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	2	N	-0-					-0-
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

11	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	3	1	1323	3	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	15	1	5372	3	Y	2					27
							2	9									
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5689	3	Y	4					31
							4	9									
01	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	14	1	5588	3	Y	4					35
							4	9									
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	13	1	5326	3	Y	-0-					35
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	14	1	5710	3	Y	13					48
							14	9									
04	5520	X	5508	-0-	-12	-0-	15	1	5490	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	1	1	578	3	N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-			-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	N	-0-			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	N	-0-			-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	N	-0-			-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	895	-0-	-438	-0-	33	1	862	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	775	-0-	-443	-0-	28	1	747	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	809	-0-	-493	-0-	32	1	777	2	N	-0-			-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	28	1	728	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

11	510	X	495	-0-	-15	-0-	1	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-			-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	347	-0-	-146	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	9	1	3880	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	10	1	4094	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	10	1	3857	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

11	8310	X	7708	-0-	-602	-0-	281	1	7427	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7530	-0-	-561	-0-	275	1	7255	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	285	1	7566	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	7262	-0-	-191	-0-	264	1	6998	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	302	1	7266	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7163	-0-	-547	-0-	261	1	6902	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1572	3	Y	-0-			-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	1676	3	Y	-0-			-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	20	1	1663	3	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1310	-0-	-227	-0-	12	1	1298	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	20	1	1594	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	18	1	1572	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	-0-			-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-			-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-			-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	97	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	96	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2401	-0-	-64	-0-	87	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	84	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	92	1	2421	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	100	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2579	-0-	-60	-0-	94	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	89	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	97	1	2565	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	8	1	2729	3	N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-					-0-
*04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	3	18	1			-0-
							839	3	3	9							
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	2	1	278	2	Y	20					20
							856	3	22	9							
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	2	1	276	2	Y	4	21	1			3
							839	3	4	9							
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	2	1	256	2	Y	18	1	1			20
							778	3	20	9							
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	2	1	275	2	Y	1	21	1			-0-
							839	3	1	9							
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	-0-					-0-
							802	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	42	2	128	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	46	2	141	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	44	2	132	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	43	2	130	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
							180	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	13	1	5033	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	13	1	5032	3	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4570	-0-	-186	-0-	11	1	4559	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	12	1	4779	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	12	1	4539	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	4498	3	Y	-0-			-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-			-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	10	1	4166	3	Y	-0-			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	11	1	4233	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-			-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2235	3	Y	-0-			-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-			-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-			-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	3	Y	-0-			-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	5	1	1784	3	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-			-0-
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2805	N	2696	-0-	-109	-0-	98	1	2598	2	N	-0-			-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-			-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	2	N	-0-			-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	105	1	2776	2	N	-0-			-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	129	1	3115	2	N	-0-			-0-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	136	1	3581	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1223	-0-	-169	-0-	3	1	1220	3	N	-0-			-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	N	-0-			-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-			-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	N	-0-			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	3	N	-0-			-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-			-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1075	-0-	-85	-0-	39	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	982	-0-	-258	-0-	39	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	940	-0-	-162	-0-	2	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	993	-0-	-216	-0-	2	1	991	3	N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	13	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	12	1	4863	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	12	1	4773	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4501	-0-	-139	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	12	1	4742	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4603	-0-	-197	-0-	12	1	4591	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	5	1	1729	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	4	1	1743	3	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	3	N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	3	1	1299	3	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	3	1	1196	3	N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					13
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					13
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					13
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					13
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					13
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					13

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	8	1	2728	3	N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	7	1	2806	3	N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	12	1	4334	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	11	1	4461	3	N	-0-			-0-
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	11	1	4410	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4220	-0-	-14	-0-	10	1	4210	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	11	1	4336	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	11	1	4203	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	203	1	5355	2	N	-0-			-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	205	1	5390	2	N	-0-			-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	180	1	5333	2	N	-0-			-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	N	-0-			-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	178	1	5283	2	N	-0-			-0-
*04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	193	1	5105	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	120	1	3174	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	119	1	3144	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	123	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	133	1	3197	2	N	-0-			-0-
*04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	7	1	2551	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	7	1	2697	3	N	-0-			-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	6	1	2549	3	N	-0-			-0-
03	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	7	1	2622	3	N	-0-			-0-
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	7	1	2597	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	118	1	3107	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	116	1	3058	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	117	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2938	-0-	-223	-0-	107	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	125	1	3000	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	113	1	2977	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	5	1	1719	3	N	-0-			-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	5	1	2012	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	5	1	2021	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	5	1	1905	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	10	1	3687	3	Y	-0-			-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	9	1	3682	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-			-0-
02	3625	X	3544	-0-	-81	-0-	9	1	3535	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	9	1	3785	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	4	1	1468	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	3	1	1346	3	N	-0-			-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-			-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	N	-0-			-0-
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	3	1	934	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	3	1	974	3	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	2	1	962	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	3	1	928	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	Y	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	3	1	1283	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-			-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	240	-0-	-450	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
12	496	N	254	-0-	-242	-0-	9	1	245	2	N	-0-			-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	8	1	238	2	N	-0-			-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	7	1	200	2	N	-0-			-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	6	1	2065	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	5	1	2124	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-			-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	5	1	2071	3	Y	-0-			-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

11	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	49	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	52	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	2	N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	N	-0-			-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

11	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	88	1	2313	2	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	88	1	2329	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	77	1	2307	2	Y	-0-			-0-
02	2320	N	2293	-0-	-27	-0-	83	1	2210	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	76	1	2262	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	81	1	2153	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	109	1	2887	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	110	1	2890	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	97	1	2874	2	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2746	-0-	-183	-0-	100	1	2646	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	98	1	2917	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	109	1	2871	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	13	1	4730	3	Y	-0-			-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	12	1	4857	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4776	-0-	-29	-0-	12	1	4764	3	Y	-0-			-0-
02	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	11	1	4611	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	12	1	4485	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-			-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	7	1	2623	3	Y	-0-			-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-			-0-
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	85	1	2522	2	N	-0-			-0-
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					5
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					5
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					5
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					5
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					5
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	2	1	882	3	Y	-0-					3
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	775	3	Y	3					6
							3	9									
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	2	1	737	3	Y	1					7
							1	9									
02	841	N	659	-0-	-182	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					7
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					7
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					7

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

11	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	8	1	3296	3	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	8	1	3068	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	3	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	3	1	1354	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	9	1	3088	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	8	1	3151	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	8	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2924	-0-	-63	-0-	7	1	2917	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	8	1	3100	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	8	1	2960	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	N	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	N	-0-			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1728	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	4	1	1673	3	N	-0-			-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	8	1	2915	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	8	1	2979	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	8	1	2945	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2821	-0-	-108	-0-	7	1	2814	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	7	1	3001	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	8	1	2881	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	3	1	1255	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	3	1	1287	3	N	-0-			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	N	-0-			-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	9	1	3208	3	N	-0-			-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	N	-0-			-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8	1	3133	3	N	-0-			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-			-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	8	1	3044	3	N	-0-			-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	8	1	2961	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	9	1	3133	3	N	-0-			-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-			-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-			-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	9	1	3199	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	12	1	4465	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	11	1	4516	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	11	1	4517	3	N	-0-			-0-
02	4321	X	4202	-0-	-119	-0-	10	1	4192	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	11	1	4461	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	10	1	3975	3	N	-0-					-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	9	1	3839	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	10	1	3922	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	10	1	3733	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	2	1	732	3	Y	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4113	3	Y	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	Y	-0-					-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	10	1	4144	3	Y	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	11	1	4550	3	Y	-0-					-0-
*04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	12	1	4347	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	12	1	4466	3	Y	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	11	1	4518	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	4153	-0-	-139	-0-	10	1	4143	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	11	1	4438	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	11	1	4187	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	13	1	4604	3	Y	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	12	1	4852	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4796	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4447	-0-	-135	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	12	1	4723	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	12	1	4551	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	13	1	4824	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4947	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	13	1	4946	3	Y	-0-					-0-
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	11	1	4706	3	Y	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	5004	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	13	1	4733	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2794	-0-	-626	-0-	8	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	7	1	2879	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	8	1	3282	3	Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	8	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	8	1	3409	3	Y	-0-					-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	13 1		4791 3		N	-0-					-0-
12	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	12 1		4895 3		N	-0-					-0-
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	12 1		4844 3		N	-0-					-0-
02	4640	X	4484	-0-	-156	-0-	11 1		4473 3		N	-0-					-0-
03	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	12 1		4689 3		N	-0-					-0-
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	12 1		4581 3		N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	10 1 1 9		3598 3		Y	1					23
12	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	9 1 2 9		3616 3		Y	2	21	1			4
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	9 1 6 9		3676 3		Y	5	2	1			7
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	9 1		3734 3		Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	10 1 14 9		3949 3		Y	13					20
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9		3766 3		Y	6	23	1			3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5 1		1847 3		Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5 1		1906 3		Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5 1		1899 3		Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	4 1		1754 3		Y	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	5 1		1844 3		Y	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5 1		1785 3		Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	177	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	180	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	163	1	4862	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4614	-0-	-171	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	158	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	170	1	4489	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3227	-0-	-883	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	132	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	126	1	3344	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3357	-0-	-558	-0-	122	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	146	1	3504	2	N	-0-					-0-
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	146	1	3847	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	5	1	1865	3	Y	1					1
							1	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					1
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					1
02	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	4	1	1786	3	Y	-0-					1
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					1
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					1

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					27
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	27	50	1			4
							30	9									
01	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	3	1	1321	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	3	1	1223	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	3	1	1369	3	Y	14	1	1			17
							15	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	3	1	1273	3	Y	11	24	1			4
							12	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	99	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	99	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	91	1	2735	2	N	-0-					-0-
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2168	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	3	Y	-0-					7
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					8
02	1653	N	1524	-0-	-129	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					8
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-					8

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	122	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	111	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3080	-0-	-313	-0-	112	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	106	1	3151	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	665	-0-	-234	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	572	-0-	-268	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	9	1	3136	3	Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2981	-0-	-35	-0-	7	1	2974	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	8	1	3189	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	8	1	3083	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	9	1	3086	3	N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	8	1	3173	3	N	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	3	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	8	1	3046	3	N	-0-					-0-
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	8	1	2915	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3870	-0-	-90	-0-	141	1	3729	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	144	1	3793	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	128	1	3792	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3629	-0-	-141	-0-	132	1	3497	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	125	1	3742	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	136	1	3594	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	154	1	4068	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	153	1	4026	2	N	-0-			-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	3814	-0-	-275	-0-	139	1	3675	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	149	1	3581	2	N	-0-			-0-
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	155	1	4084	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	3	1	1371	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	5	1	1856	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	5	1	1832	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1775	-0-	-110	-0-	4	1	1771	3	N	-0-			-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-			-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	126	1	3316	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	130	1	3412	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	115	1	3404	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	119	1	3159	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	113	1	3372	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	123	1	3239	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	23	1	8487	3	N	-0-			-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	18	1	7182	3	N	-0-			-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	20	1	8047	3	N	-0-			-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	17	1	6937	3	N	-0-			-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	19	1	7773	3	N	-0-			-0-
*04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	20	1	7475	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	10	1	3592	3	N	-0-			-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	10	1	3833	3	N	-0-			-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3581	3	N	-0-			-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	8	1	3407	3	N	-0-			-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	N	-0-			-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3543	3	N	-0-			-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1263	3	8	9	Y	7	15	1			-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1256	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1327	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	8 29	1 9	2900	3	Y	26	175	1			28
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	2680	3	Y	25					53
01	3441	X	2319	-0-	-1122	-0-	6 20	1 9	2293	3	Y	18					71
02	2842	X	2327	-0-	-515	-0-	6 17	1 9	2304	3	Y	15					86
03	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	6 18	1 9	2535	3	Y	16					102
04	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					102

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	1	1	537	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

11	660	N	518	-0-	-142	-0-	52	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	39	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	38	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	138	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	161	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	134	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	2	Y	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	45	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	154	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	152	1	3686	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	148	1	3527	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3564	-0-	-235	-0-	150	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	152	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	148	1	3478	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	62	1	1505	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	63	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	288	1	1875	2	N	-0-					-0-
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	124	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2853	2	N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	127	1	2951	2	N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2868	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	7	1	2920	3	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	8	1	3104	3	N	-0-					-0-
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	Y	12					12
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9	1	1			8
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	Y	6	14	1			-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1081	3	20	9	Y	18	1	1			17
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	128	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	131	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	116	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	120	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	114	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	123	1	3260	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	79	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	77	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	64	1	1685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	11	1	4111	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	11	1	4179	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	10	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3817	-0-	-156	-0-	9	1	3795	3	Y	12					12
							13	9									
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	10	1	4010	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
04	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	10	1	3843	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	573	-0-	-267	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-					-0-
01	682	N	190	-0-	-492	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
02	551	N	183	-0-	-368	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	713	N	290	-0-	-423	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	71	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	77	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	67	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	63	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	144	1	3811	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	145	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3405	-0-	-510	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	116	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3351	-0-	-609	-0-	122	1	3229	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	Y	-0-					5
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					5
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	2					7
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	-0-					7
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					7
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	5					12
							6	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	4	1	1542	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	4	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	N	3					3
							3	9									
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	N	-0-					3

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5515	-0-	-155	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	203	1	5355	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	200	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5194	-0-	-345	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	219	1	5274	2	N	-0-					-0-
*04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	203	1	5368	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	3	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	131	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-					-0-
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	115	1	3034	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	6	1	2181	3	Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	6	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1995	-0-	-64	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	9	1	3097	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	8	1	3216	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-
02	3393	X	3363	-0-	-30	-0-	8	1	3355	3	N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	9	1	3607	3	N	-0-					-0-
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	9	1	3417	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	1					3
							1	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	3					6
							3	9									
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	2	1	829	3	Y	1					7
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					7
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					7

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	127	1	3345	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	113	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3079	2	N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					12
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					12
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-					12
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					12
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	92	1	2754	2	N	-0-					-0-
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	100	1	2648	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	110	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	109	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	98	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2812	-0-	-117	-0-	102	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	95	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	104	1	2739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	82	1	2151	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	82	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	71	1	2121	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1998	-0-	-148	-0-	73	1	1925	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	68	1	2014	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	72	1	1907	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	131	1	3468	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	135	1	3568	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	121	1	3577	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3434	-0-	-104	-0-	125	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	119	1	3536	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	128	1	3379	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	134	1	3528	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	137	1	3614	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3430	-0-	-108	-0-	125	1	3305	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	119	1	3532	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	128	1	3383	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-			15
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-			15
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-			15
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-			15
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	Y	-0-			15
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	10	1	3579	3	N	-0-			-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-			-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	8	1	3398	3	N	-0-			-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	N	-0-			-0-
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	9	1	3425	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-			-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-			-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-			-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	10	1	3573	3	Y	-0-			-0-
12	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	9	1	3662	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	9	1	3615	3	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3338	-0-	-171	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	9	1	3486	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-			-0-
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-			-0-
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-			-0-
02	2871	X	2551	-0-	-320	-0-	6	1	2545	3	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	8	1	2839	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	13	1	4849	3	Y	-0-			-0-
12	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	13	1	5058	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	5056	-0-	-90	-0-	13	1	5043	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4692	-0-	-122	-0-	11	1	4681	3	Y	-0-			-0-
03	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	12	1	4983	3	Y	-0-			-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	9	1	3420	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	8	1	3223	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	9	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	9	1	3240	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3348	-0-	-3312	-0-	9	1	3339	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	8	1	2957	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3248	X	2727	-0-	-521	-0-	7	1	2719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	7	1	2897	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	7	1	2749	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	171	1	4503	2	N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	151	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	151	1	4514	2	N	-0-					-0-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	166	1	4375	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	3	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	4	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	10	1	3446	3	Y	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	9	1	3512	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3319	-0-	-16	-0-	8	1	3311	3	Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	9	1	3571	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	9	1	3368	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	N	-0-			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	5	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	-0-			-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	5	1	2084	3	N	-0-			-0-
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	134	1	3529	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	121	1	3578	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3333	-0-	-321	-0-	121	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3641	-0-	-265	-0-	118	1	3523	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	130	1	3427	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	7	1	2401	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	6	1	2481	3	N	-0-			-0-
01	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	6	1	2447	3	N	-0-			-0-
02	2320	N	2283	-0-	-37	-0-	6	1	2277	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	6	1	2367	3	N	-0-			-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	2	1	882	3	N	-0-			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	2	1	954	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	N	-0-			-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	6	1	2192	3	N	-0-			-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	3	N	-0-			-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	N	-0-			-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	8	1	2803	3	Y	-0-					-0-
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	7	1	2921	3	Y	-0-					-0-
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	7	1	2925	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2705	-0-	-21	-0-	7	1	2698	3	Y	-0-					-0-
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-					-0-
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	8	1	2826	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	10	1	3512	3	Y	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	Y	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	9	1	3540	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	Y	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	8	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	8	1	3046	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	8	1	2950	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	2	1	690	3	N	-0-					-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	2	1	733	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	805	-0-	-455	-0-	29	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	N	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-					-0-
*04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	97	1	2556	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	3	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1991	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1859	-0-	-55	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					2
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					2
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	3	1	1383	3	Y	-0-					2
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	1601	3	Y	17	56	1			7
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4 15	1 9	1668	3	Y	14	1	1			20
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	4 8	1 9	1608	3	Y	7					27
02	1566	N	1319	-0-	-247	-0-	3 3	1 9	1313	3	Y	3					30
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	4 23	1 9	1663	3	Y	21					51
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1544	3	Y	6	52	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	81	1	2129	2	N	-0-			-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	84	1	2206	2	N	-0-			-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2396	2	N	-0-			-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	82	1	2170	2	N	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	2	N	-0-			-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	13	1	4633	3	Y	-0-			-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-			-0-
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	12	1	4726	3	Y	-0-			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	11	1	4398	3	Y	-0-			-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-			-0-
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	12	1	4584	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	10	1	3532	3	Y	-0-			-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	9	1	3655	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	9	1	3622	3	Y	-0-			-0-
02	3422	X	3384	-0-	-38	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	9	1	3626	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	359	-0-	-271	-0-	1	1	358	3	N	-0-			-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	378	1	444	3	N	-0-			-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	538	1	524	3	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-			-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	2	1	676	3	N	-0-			-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	8	1	2991	3	Y	-0-			-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	8	1	3308	3	Y	-0-			-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2937	-0-	-50	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	180	1	4762	2	N	-0-			-0-
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4760	2	N	-0-			-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	159	1	4729	2	N	-0-			-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-			-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	154	1	4587	2	N	-0-			-0-
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	165	1	4357	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-			-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	23	1	691	2	N	-0-			-0-
02	696	N	578	-0-	-118	-0-	21	1	557	2	N	-0-			-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	18	1	560	2	N	-0-			-0-
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	16	1	418	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	63	1	1653	2	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	65	1	1716	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	58	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	58	1	1550	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	41	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	48	1	1266	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	2	N	-0-			-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	100	1	2631	2	N	-0-			-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-			-0-
02	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	92	1	2433	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	87	1	2597	2	N	-0-			-0-
04	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	95	1	2513	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	123	1	3254	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	125	1	3302	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	112	1	3306	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3149	-0-	-128	-0-	114	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	109	1	3259	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3226	-0-	-164	-0-	118	1	3108	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-			-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-			-0-
02	4582	X	4281	-0-	-301	-0-	10	1	4271	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	11	1	4338	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	124	1	2782	2	N	-0-			-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	2	N	-0-			-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	N	-0-			-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	N	-0-			-0-
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	121	1	2756	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2762	2	N	-0-					-0-
*04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

11	840	N	736	-0-	-104	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

11	420	N	297	-0-	-123	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

11	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	14	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	13	1	5267	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	13	1	5194	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4850	-0-	-22	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	12	1	4968	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	7	1	2831	3	N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	9	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	9	1	3777	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	8	1	3091	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	81	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2238	-0-	-140	-0-	81	1	2157	2	Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	89	1	2358	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	Y	1					24
							1	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	2					26
							2	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	8					34
							9	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	1					35
							1	9									
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					35
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-					35

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	166	1	4372	2	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	167	1	4421	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	179	1	4314	2	N	-0-					-0-
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	16	1	5869	3	N	-0-					-0-
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	15	1	5986	3	N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	15	1	6007	3	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	13	1	5517	3	N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	14	1	5446	3	N	-0-					-0-
*04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	14	1	5120	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

11	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	7	1	2622	3	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	6	1	2588	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	2	N	-0-					-0-
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	77	1	2025	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

11	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	62	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1738	-0-	-31	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	60	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	63	1	1670	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

11	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	10	1	4062	3	Y	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	9	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	10	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3804	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

11	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4586	3	Y	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	11	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	11	1	4542	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	208	1	5471	2	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	2	N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	189	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	178	1	5325	2	N	-0-					-0-
*04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

11	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	91	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	92	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	84	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2291	-0-	-116	-0-	83	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	N	-0-					-0-
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

11	960	N	904	-0-	-56	-0-	33	1	871	2	N	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-					-0-
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
02	870	N	666	-0-	-204	-0-	24	1	642	2	N	-0-					-0-
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8					8
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	Y	5					13
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4					17
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	870	3	22	9	Y	20	17	1			20
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					20
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	Y	25	1	1			24
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-	24	1			-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3					13
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					13
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					13
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	3	17	9	Y	15	26	1			2
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2	1	1			3
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					7

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	11	1	4149	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	11	1	4239	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	10	1	4217	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	11	1	4047	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	109	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	3	Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	4	1	1419	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	N	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	5	1	1623	3	N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	3	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	N	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					3
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					3
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					3
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					3
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					3
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					3

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	5	1	1896	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	5	1	2001	3	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	5	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	N	-0-					-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	186	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	190	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	167	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	164	1	4883	2	N	-0-					-0-
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	215	1	5674	2	N	-0-					-0-
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	208	1	5481	2	N	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	188	1	4999	2	N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	177	1	5269	2	N	-0-					-0-
*04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	190	1	5024	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	32	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	69	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	73	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1033	-0-	-243	-0-	66	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	67	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	65	1	994	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	55	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	61	1	1422	2	N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

11	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	76	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	80	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	N	-0-					-0-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3	1	1204	3	Y	3					16
							3	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	6					22
							7	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	7					29
							8	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	6	28	1			7
							7	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1206	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	Y	4					17
							4	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	984	-0-	984	984	66	1	918	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	897	-0-	897	1881	58	1	839	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	574	-0-	574	2455	37	1	537	2		N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	10	1	3527	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	9	1	3678	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	9	1	3686	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	8	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	9	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	9	1	3354	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	9	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	9	1	3490	3	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	8	1	3325	3	N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	9	1	3703	3	N	-0-					-0-
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	9	1	3516	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	9	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3230	-0-	-18	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3032	-0-	-328	-0-	8	1	3024	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	8	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	Y	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	12	1	4241	3	Y	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	11	1	4425	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4080	-0-	-67	-0-	10	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	11	1	4374	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	92	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	95	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2095	-0-	-138	-0-	87	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	96	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					12
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					12
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	Y	-0-					12
02	4582	X	4571	-0-	-11	-0-	11	1	4560	3	Y	-0-					12
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	2					14
							2	9									
04	4740	X	4566	-0-	-174	-0-	12	1	4553	3	Y	1					15
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	4	1	1526	3	Y	2					12
							2	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	1304	-0-	-175	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

11	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1901	-0-	-362	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1590	-0-	-237	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

11	270	N	216	-0-	-54	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

11	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		333	-0-	333	333	12	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		252	-0-	252	585	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	757	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		333	-0-	333	1090	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		438	-0-	438	1528	16	1	422	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	100	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2814	-0-	-100	-0-	103	1	2711	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	91	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2554	-0-	-85	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	87	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	93	1	2468	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	3	9	9	Y	8					15
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	Y	5					20
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	Y	5					25
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	3			Y	-0-	16	1			9
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	740	3	2	9	Y	2	1	1			10
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3					13

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	775	-0-	-215	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	106	1	2796	2	N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	101	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	104	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	97	1	2917	2	N	-0-					-0-
*04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2840	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	113	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2992	-0-	-227	-0-	109	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-					-0-
*04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	113	1	2998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	69	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	72	1	1898	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					19
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					19
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					19
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					19
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	8	1	2791	3	Y	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2635	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	7	1	2667	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1179	-0-	-126	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-			-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

11	5160	X	4812	-0-	-348	-0-	13	1	4799	3	Y	-0-			-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	-0-			-0-
01	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	13	1	4918	3	Y	-0-			-0-
02	4698	X	4688	-0-	-10	-0-	11	1	4677	3	Y	-0-			-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	12	1	5001	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	13	1	4700	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	197	1	5208	2	N	-0-			-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	199	1	5238	2	N	-0-			-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	175	1	5187	2	N	-0-			-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	180	1	4785	2	N	-0-			-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	171	1	5088	2	N	-0-			-0-
*04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	185	1	4892	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

11	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	6	1	2254	3	Y	-0-			-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	5	1	2217	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	6	1	2242	3	Y	-0-			-0-
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

11	4740	X	4663	-0-	-77	-0-	13	1	4650	3	Y	-0-			-0-
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	12	1	4859	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	12	1	4768	3	Y	-0-			-0-
02	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	12	1	4441	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	2	N	-0-			-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	166	1	4380	2	N	-0-			-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	150	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	2	N	-0-			-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	146	1	4360	2	N	-0-			-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	7	1	1760	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	8	1	2317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	8	1	2306	3	Y	1					1
							1	9									
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	8	1	2177	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	150	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	158	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3863	-0-	-139	-0-	140	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	129	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3880	-0-	-290	-0-	141	1	3739	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	156	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	138	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3910	-0-	-208	-0-	142	1	3768	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	121	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	134	1	3552	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3299	-0-	-691	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3056	-0-	-105	-0-	7	1	3049	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	181	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	184	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	169	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	162	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	155	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	168	1	4436	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7264	-0-	-146	-0-	20	1	7244	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	19	1	7311	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7243	-0-	-290	-0-	18	1	7225	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	16	1	6697	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	18	1	7134	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	18	1	6853	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	3	1	1116	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-			-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-			-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-			-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1392	N	1261	-0-	-131	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-			-0-
12	2759	X	1663	-0-	-1096	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-			-0-
01	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	4	1	1681	3	Y	-0-			-0-
02	2581	X	1569	-0-	-1012	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-			-0-
03	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	4	1	1795	3	Y	-0-			-0-
04	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	1	1	299	3	Y	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	1	1	274	3	Y	-0-			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-			-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	3	Y	-0-			-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	4	1	1736	3	Y	1			1
							1	9							
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	4	1	1610	3	Y	10			11
							11	9							
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	4	1	1694	3	Y	8			19
							9	9							
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	4	1	1594	3	Y	1			20
							1	9							

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	10	1	3726	3	N	-0-			-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	9	1	3722	3	N	-0-			-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-			-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	N	-0-			-0-
*04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	10	1	3859	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	N	-0-			-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-			-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	1707	3	N	-0-			-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	6	1	2303	3	Y	-0-			-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	6	1	2496	3	Y	-0-			-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	5	1	2239	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	5	1	2191	3	Y	-0-			-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	10	1	3469	3	Y	-0-			-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3876	3	Y	-0-			-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	Y	-0-			-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	8	1	3480	3	Y	-0-			-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-			-0-
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2001	-0-	-29	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	5	1	2127	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	198	1	5216	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	202	1	5307	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	175	1	5216	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	5103	-0-	-233	-0-	185	1	4918	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	178	1	5294	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	191	1	5053	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	7	1	2501	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	7	1	2574	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
01	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	6	1	2478	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	6	1	2373	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	6	1	2515	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	7	1	2447	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	450	-0-	-170	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	383	-0-	-226	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					2
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1359	3									
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1339	3									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1336	3									
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	3	1	427	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
							1320	3									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2026	-0-	-845	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	5	1	2093	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1883	-0-	-577	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	3	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	2	1	883	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	750	-0-	-265	-0-	2	1	748	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	5	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2485	3	Y	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	1	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	2	N	-0-			-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	833	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	22	1	535	2	N	-0-			-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	2	N	-0-			-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	23	1	520	2	N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-			-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	62	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	64	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	89	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	94	1	2436	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	97	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	2	N	-0-					-0-
*04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	2	N	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	93	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	94	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	88	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	94	1	2246	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	540	1	4871	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	463	1	4794	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	489	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5215	-0-	-121	-0-	445	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	460	1	5019	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	432	1	4801	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	2	N	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1425	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	688	1	1726	2	N	-0-			-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	688	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	686	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	614	1	1438	2	N	-0-			-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	643	1	1693	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	115	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	160	1	4069	2	N	-0-			-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	4071	2	N	-0-			-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	160	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	154	1	3638	2	N	-0-			-0-
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	154	1	3674	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	7	1	2398	3	Y	-0-			-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-			-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6	1	2521	3	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-			-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	3	Y	-0-			-0-
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					2
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	Y	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	394	-0-	-215	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-			-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	Y	-0-			-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	9	1	3534	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	2	1	593	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	2	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	1	1	557	3	Y	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-			-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	4	1	1564	3	Y	-0-			-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-			-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	Y	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1081	3	N	-0-			-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	1	1	387	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	1	1	385	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	454	1	1544	3	N	-0-			-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	469	1	1409	3	N	-0-			-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	469	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	438	1	1332	3	N	-0-			-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	469	1	1448	3	N	-0-			-0-
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	454	1	1409	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	11	1	4105	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	11	1	4249	3	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	3855	-0-	-147	-0-	9	1	3846	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	10	1	4199	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	11	1	3983	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-			-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-			-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-			-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-			-0-
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	2	1	776	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	816	3	Y	-0-			-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	11	1	4167	3	Y	-0-			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	Y	-0-			-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4263	3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	3994	-0-	-8	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-			-0-
03	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	10	1	4118	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	11	1	3978	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	253	1	6689	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	257	1	6770	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	253	1	6706	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	6440	-0-	-259	-0-	234	1	6206	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	272	1	6534	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	241	1	6382	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-			-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-			-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	2	N	-0-			-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	220	1	5796	2	N	-0-			-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	2	N	-0-			-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4957	2	N	-0-			-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	181	1	5418	2	N	-0-			-0-
*04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	207	1	5475	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	109	1	2873	2	N	-0-			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	114	1	2993	2	N	-0-			-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	97	1	2882	2	N	-0-			-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	2	N	-0-			-0-
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	100	1	2985	2	N	-0-			-0-
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	111	1	2925	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-			-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-			-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	Y	7					12
							8	9									
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	3	1	1011	3	Y	4					16
							4	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	986	N	843	-0-	-143	-0-	2	1	826	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	Y	12					15
							13	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	820	-0-	-200	-0-	2	1	818	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	7	1	2468	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	6	1	2363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	10	1	3591	3	Y	48	48	1			27
							53	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	102	103	1			26
							112	9									
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	8	1	3265	3	Y	6	5	1			27
							7	9									
03	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	9	1	3483	3	Y	50	50	1			27
							55	9									
04	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	9	1	3310	3	Y	51	51	1			27
							56	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					7
12	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					7
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					7
02	1392	N	1357	-0-	-35	-0-	3	1	1354	3	Y	-0-					7
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					7
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					7

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	2	N	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	1273	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1838	3	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	4	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

11	630	N	600	-0-	-30	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					18
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	10					28
							11	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					28
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					28
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					28

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	8	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	7	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3107	3	N	-0-					-0-
*04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1666	3	Y	8					19
							9	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	16					35
							18	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	7					15
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1777	-0-	1777	9551	5	1	1726	3	Y	42	20	1			25
							46	9									
12	3100	N	1743	-0-	-1357	8194	4	1	1739	3	Y	-0-					25
01	3100	N	1698	-0-	-1402	6792	4	1	1679	3	Y	14	12	1			27
							15	9									
02	2900	N	1517	-0-	-1383	5409	4	1	1512	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	3100	N	1623	-0-	-1477	3932	4	1	1607	3	Y	11	11	1			27
							12	9									
*04	3000	N	1627	-0-	-1373	2559	4	1	1623	3	Y	-0-					27

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3024	-0-	3024	27856	19	1	2999	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	30886	X	3030	-0-	-27856	-0-	19	1	3008	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	7	1	2897	3	Y	66	56	1			16
							73	9									
02	3451	X	2590	-0-	-861	-0-	6	1	2581	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
03	3472	X	2687	-0-	-785	-0-	7	1	2657	3	Y	21	34	1			3
							23	9									
04	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					3

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		843	-0-	843	4179	2	1	841	3	Y	-0-					5
12	3100	N	840	-0-	-2260	1919	2	1	838	3	Y	-0-					5
01	2696	N	777	-0-	-1919	-0-	2	1	750	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					5
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

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

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	3 24	1 9	885	3	Y	22	30	1			10
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	924	3	Y	13	1	1			22
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	3 14	1 9	898	3	Y	13	28	1			7
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	3 15	1 9	845	3	Y	14	1	1			20
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	928	3	Y	9	18	1			11
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	896	3	Y	14	21	1			4

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4108	-0-	-92	-0-	150	1	3958	2	Y	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	151	1	3991	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3746	-0-	-140	-0-	136	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	159	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	139	1	3680	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	4 18	1 9	1516	3	Y	16	18	1			-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	1489	3	Y	1	1	1			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1619	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	205	-0-	-260	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5340	-0-	-270	-0-	195	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	197	1	5198	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	198	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5017	-0-	-290	-0-	182	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	212	1	5114	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5133	-0-	-207	-0-	187	1	4946	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	15	1	5433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	14	1	5451	3	Y	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	12	1	5044	3	Y	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-					-0-
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	14	1	5263	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8044	-0-	-1166	-0-	294	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9130	-0-	-387	-0-	334	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	315	1	8353	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7901	-0-	-393	-0-	287	1	7614	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	339	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8234	-0-	-616	-0-	300	1	7934	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	4	1	1329	3	N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	4	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	3	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	3	1	1341	3	N	-0-					-0-
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	8	1	2882	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	7	1	2906	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2642	-0-	-258	-0-	6	1	2636	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-					-0-
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	1	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	1	1	369	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	1	1	332	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-			-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-			-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-			-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	2	1	777	3	N	-0-			-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	2	1	775	3	N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-			-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	25	1	662	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	26	1	694	2	Y	-0-			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	2	Y	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	24	1	637	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	128	1	3365	2	N	-0-			-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	2	N	-0-			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	114	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	116	1	3080	2	N	-0-			-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-			-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	113	1	2996	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6596	-0-	-94	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-			-0-
12	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-			-0-
01	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-			-0-
02	6438	X	6346	-0-	-92	-0-	15	1	6331	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	16	1	6556	3	Y	-0-			-0-
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	17	1	6359	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-			-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	93	1	2448	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	98	1	2579	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	102	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	96	1	2549	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	108	1	2606	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	95	1	2518	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	2	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-			-0-
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	2	1	682	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	2	1	566	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	9	1	3168	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-			-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-			-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	7	1	3069	3	Y	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	8	1	2927	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	124	1	3271	2	N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	108	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	111	1	3332	2	N	-0-					-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1832	-0-	-82	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	62	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	68	1	1790	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	5	1	1731	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	5	1	1799	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1642	-0-	-40	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	3	N	-0-					-0-
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	5	1	1690	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	3	1	1211	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-					5
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					5
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-					5
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	9	1	3321	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	8	1	3368	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	9	1	3247	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		896	-0-	896	5653	3	1	893	3	Y	-0-					3
12	3100	N	940	-0-	-2160	3493	2	1	938	3	Y	-0-					3
01	3100	N	934	-0-	-2166	1327	2	1	932	3	Y	-0-					3
02	2174	N	847	-0-	-1327	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					3
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					3
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					2
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	N	-0-					2
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	1	1	430	3	N	-0-					2
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	1	1	399	3	N	-0-					2
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	N	-0-					2
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	131	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	116	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3268	2	N	-0-					-0-
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	120	1	3164	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2133	-0-	-327	-0-	78	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	79	1	2067	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	70	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1969	-0-	-90	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2198	2	N	-0-					-0-
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	94	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2301	-0-	-135	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	97	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

11	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	10	1	3569	3	Y	-0-					40
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	Y	-0-					40
01	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					40
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3419	3	Y	219	177	1			82
							241	9									
03	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	9	1	3658	3	Y	72					154
							79	9									
*04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3534	3	Y	78	178	1			54
							86	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					2
12	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	5	1	2070	3	N	-0-					2
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					2
02	1943	N	1924	-0-	-19	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					2
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	5	1	2026	3	N	-0-					2
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					2

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	145	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	149	1	3925	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	143	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3683	-0-	-232	-0-	134	1	3549	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	156	1	3749	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	136	1	3587	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	9	1	3139	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	3034	-0-	-98	-0-	7	1	3027	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	8	1	3109	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	403	-0-	-235	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					2
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	10	1	3522	3	Y	-0-					3
12	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	8	1	3326	3	Y	-0-					3
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	9	1	3411	3	Y	-0-					3
02	3393	X	3139	-0-	-254	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					3
03	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	8	1	3288	3	Y	-0-					3
04	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-	58	1			12
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-	11	1	1	5	-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	9	1	3148	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	8	1	3322	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2965	-0-	-225	-0-	7	1	2958	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	8	1	3053	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	17	1	6214	3	Y	-0-					8
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	16	1	6393	3	Y	-0-					8
01	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	16	1	6258	3	Y	-0-					8
02	5974	X	5958	-0-	-16	-0-	14	1	5944	3	Y	-0-					8
03	6386	X	6318	-0-	-68	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					8
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	16	1	6038	3	Y	-0-					8

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4754	-0-	-196	-0-	13	1	4741	3	Y	-0-					10
12	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					10
01	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					10
02	4669	X	4462	-0-	-207	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					10
03	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-					10
04	4740	X	4524	-0-	-216	-0-	12	1	4512	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		646	-0-	646	646	2	1	636	3	Y	7					7
							8	9									
01	T. A.		654	-0-	654	1300	2	1	652	3	Y	-0-					7
02	T. A.		565	-0-	565	1865	1	1	557	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		498	-0-	498	2363	1	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		256	-0-	256	2619	1	1	255	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	3	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1619	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					17
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					17
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	8					25
							9	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	3					28
							3	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	51	61	1			18
							56	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	7	1	2799	3	Y	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	6	1	2595	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	7	1	2786	3	Y	-0-					-0-
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	13	1	4633	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4726	3	Y	64	71	1			3
							70	9									
02	4582	X	4548	-0-	-34	-0-	11	1	4530	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	12	1	4884	3	Y	51	54	1			2
							56	9									
04	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	12	1	4637	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					7
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					7
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	5	1	2128	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					7
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					7

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3624	-0-	-696	-0-	10	1	3590	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	9	1	3623	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	9	1	3438	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	3625	X	3024	-0-	-601	-0-	7	1	3016	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	9	1	3775	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	8	1	3141	3	Y	25	27	1			-0-
							28	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	11	1	3865	3	Y	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	10	1	3875	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3476	-0-	-294	-0-	8	1	3468	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	9	1	3771	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	10	1	3715	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	811	-0-	-212	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	723	-0-	-176	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	649	-0-	-311	-0-	2	1	647	3	N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	964	-0-	-276	-0-	2	1	962	3	N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12361	-0-	-779	-0-	34	1	12327	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13233	-0-	-531	-0-	33	1	13200	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	12415	-0-	-1349	-0-	31	1	12384	3	N	-0-					-0-
02	12876	X	11712	-0-	-1164	-0-	28	1	11684	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12455	-0-	-782	-0-	31	1	12424	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11963	-0-	-847	-0-	32	1	11931	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1904	-0-	-10	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	5	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	5					5
							6	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	3					8
							3	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5260	-0-	-260	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	197	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	194	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4947	-0-	-186	-0-	180	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	199	1	4797	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	175	1	4624	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	110	1	2896	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	113	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	106	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2721	-0-	-324	-0-	99	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	118	1	2830	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	102	1	2687	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	140	1	3684	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	131	1	3458	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	275	1	7285	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	153	1	3670	2	N	-0-			-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4617	-0-	-123	-0-	169	1	4448	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	162	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	155	1	4109	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3993	-0-	-618	-0-	145	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	168	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	146	1	3858	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	2	N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	N	-0-			-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	2	N	-0-			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	143	1	3452	2	N	-0-			-0-
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	125	1	3306	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	11	1	3920	3	Y	-0-			-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	11	1	4186	3	Y	-0-			-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3568	-0-	-260	-0-	9	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	9	1	3761	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	10	1	3753	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	10	1	3574	3	Y	-0-			-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	10	1	3795	3	Y	-0-			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	9	1	3804	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	10	1	3565	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	115	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	113	1	2614	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	111	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2637	-0-	-176	-0-	112	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	117	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	110	1	2606	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	154	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	161	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	156	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3657	-0-	-26	-0-	156	1	3501	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	128	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	123	1	2915	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	110	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	110	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	115	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	119	1	2827	2	N	-0-					-0-
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	102	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	104	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	101	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	103	1	2405	2	N	-0-					-0-
*04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	103	1	2376	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	44	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	40	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1002	-0-	-100	-0-	43	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	43	1	1011	2	N	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	124	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	124	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	N	-0-					-0-
*04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	121	1	2753	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	151	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	157	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3497	-0-	-186	-0-	148	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	157	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	206	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	214	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	228	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	4391	2	N	-0-					-0-
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	206	1	4791	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	143	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	146	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	147	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3420	-0-	-118	-0-	146	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	139	1	3341	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	92	1	833	2	Y	-0-					13
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					13
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					13
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					13
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	62	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	64	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1408	-0-	-187	-0-	54	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	64	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	84	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	83	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	84	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2144	-0-	-89	-0-	78	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	88	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	77	1	2024	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

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

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					2
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
02	1015	N	977	-0-	-38	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					2
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					8
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	12					20
							13	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	25	35	1			10
							28	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	1					12
							1	9									
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	Y	33	35	1			10
							36	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

11	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	160	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	156	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	167	1	4028	2	N	-0-					-0-
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	150	1	3958	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

11	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	181	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	185	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	184	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	173	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	198	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	172	1	4557	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	140	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-					-0-
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	135	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	124	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	142	1	3411	2	N	-0-					-0-
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	123	1	3246	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	2	N	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

11	6660	X	6241	-0-	-419	-0-	250	1	5991	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	264	1	6142	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	242	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	244	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5626	-0-	-614	-0-	227	1	5399	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	56	1	1429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	95	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	95	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	89	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	2	N	-0-					-0-
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	87	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2121	-0-	-83	-0-	86	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	93	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	92	1	2030	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	-0-					8
							19	3									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	904	2	N	1					9
							20	3	1	9							
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	N	-0-					9
							12	3									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-					9
							7	3									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-					9
							10	3									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	738	2	N	-0-					9
							8	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	206	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	217	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4998	-0-	-135	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	217	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	210	1	4889	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	114	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	113	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	115	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	108	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	107	1	2492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	155	1	3808	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	162	1	3972	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	162	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3811	-0-	-278	-0-	163	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	164	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	157	1	3762	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	184	1	4845	2	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	187	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	165	1	4910	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4144	-0-	-554	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3613	-0-	-1409	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3417	-0-	-1443	-0-	125	1	3292	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	175	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	179	1	4707	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	175	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	185	1	4454	2	N	-0-					-0-
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	102	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	104	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	92	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	95	1	2527	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2834	-0-	-18	-0-	92	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	120	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	122	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	110	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3165	-0-	-83	-0-	115	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	109	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	118	1	3110	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	218	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	229	1	6040	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	200	1	5932	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5555	-0-	-477	-0-	202	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	194	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5690	-0-	-370	-0-	207	1	5483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

11	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	146	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	146	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	142	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3663	-0-	-194	-0-	133	1	3530	2	N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	173	1	4163	2	N	-0-					-0-
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	157	1	4156	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	99	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	95	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	2	N	-0-					-0-
*04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	107	1	2831	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	54	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	55	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	55	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1387	-0-	-121	-0-	50	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	58	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	51	1	1334	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

11	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	242	1	6382	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	254	1	6697	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6406	-0-	-148	-0-	233	1	6173	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	270	1	6493	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6548	-0-	-172	-0-	239	1	6309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	999	-0-	-103	-0-	2	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1814	-0-	-42	-0-	4	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	151	1	3971	2	N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	2	N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	162	1	3887	2	N	-0-					-0-
*04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	3	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	5	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	4	1	1698	3	Y	-0-			-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	5	1	1730	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-			-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	6	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2175	N	2155	-0-	-20	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-			-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	5	1	1623	3	Y	-0-			-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-			-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	81	1	2139	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2117	-0-	-270	-0-	77	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	73	1	2160	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2120	-0-	-26	-0-	77	1	2043	2	N	-0-			-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	76	1	2246	2	N	-0-			-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-			-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-			-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	2	1	555	3	Y	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	1	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	1	1	475	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	1	1	432	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	100	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	97	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2510	-0-	-42	-0-	91	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2534	-0-	-106	-0-	92	1	2442	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	204	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	194	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	170	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	191	1	4600	2	N	-0-					-0-
*04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	51	1	1345	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	9 21	1 9	3430	3	Y	19					75
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	9 24	1 9	3526	3	Y	22					97
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	3644	3	Y	14	56	1			55
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	3845	3	Y	26	3	1			78
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	4125	3	Y	9	26	1			61
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	11 19	1 9	4104	3	Y	17	29	1			49

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		62	-0-	62	178	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		800	-0-	800	978	362	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		269	-0-	269	1247	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		34	-0-	34	1281	34	3			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	193	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	191	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	188	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4871	-0-	-233	-0-	177	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	198	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4543	-0-	-737	-0-	166	1	4377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	10	1	1			27
							11	9									
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1302	3	Y	9	33	1			3
							10	9									
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	3	1	1304	3	Y	21	3	1			21
							23	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	3	1	1266	3	Y	13	1	1			15
							14	9									
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	5					20
							6	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

11	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	181	1	4773	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	182	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	177	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4509	-0-	-334	-0-	164	1	4345	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	187	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4436	-0-	-514	-0-	162	1	4274	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

11	930	N	878	-0-	-52	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	3	1	1055	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	3	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	3	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	966	-0-	-49	-0-	2	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	2	1	902	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	1	1	500	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	277	-0-	-503	-0-	10	1	267	2	N	-0-			-0-
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-			-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	13	1	4685	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	12	1	4747	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-
02	4553	X	4259	-0-	-294	-0-	10	1	4249	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	11	1	4477	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	12	1	4382	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	171	1	4518	2	N	-0-			-0-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	172	1	4528	2	N	-0-			-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	170	1	4499	2	N	-0-			-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	157	1	4176	2	N	-0-			-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185	1	4444	2	N	-0-			-0-
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	162	1	4269	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	178	1	4698	2	N	-0-			-0-
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	189	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	170	1	5048	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	134	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	170	1	5058	2	N	-0-			-0-
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4406	-0-	-214	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	11	1	4430	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	11	1	4387	3	Y	-0-			-0-
02	4379	X	4165	-0-	-214	-0-	10	1	4155	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	11	1	4253	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4171	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	4	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	4	1	1486	3	N	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-	3	1	1282	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	16	1	5812	3	Y	-0-			-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	15	1	5984	3	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-			-0-
02	5626	X	5463	-0-	-163	-0-	13	1	5450	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	14	1	5770	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	15	1	5608	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	11	1	3853	3	Y	-0-			-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-			-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-			-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	4	1	1779	3	Y	-0-			-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	5	1	1724	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	Y	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	25	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	22	1	582	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	13	1	4640	3	N	-0-			-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	12	1	4770	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	11	1	4402	3	N	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	12	1	4639	3	N	-0-			-0-
*04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	12	1	4455	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

11	1020	N	742	-0-	-278	-0-	2	1	740	3	Y	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	2	1	730	3	Y	-0-			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	2	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	2	1	635	3	Y	-0-			-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-			-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	2	N	-0-			-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	216	2	N	-0-			-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-			-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	5	1	1973	3	Y	-0-			-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-			-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	5	1	2053	3	Y	-0-			-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	Y	-0-			-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	Y	-0-			-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-			-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	4	1	1577	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	4	1	1599	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	4	1	1535	3	N	-0-			-0-
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	3	1	1400	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	4	1	1570	3	N	-0-			-0-
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	3	1	1429	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	11	1	3964	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	10	1	4026	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3790	-0-	-67	-0-	9	1	3781	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	11	1	3959	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	261	1	6878	2	N	-0-			-0-
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	262	1	6892	2	N	-0-			-0-
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	233	1	6939	2	N	-0-			-0-
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	243	1	6457	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	229	1	6808	2	N	-0-			-0-
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	253	1	6685	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3109	X	2921	-0-	-188	-0-	8	1	2913	3	Y	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-			-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-			-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2366	-0-	-94	-0-	6	1	2360	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	3	1	1173	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	3	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	3	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	N	-0-			-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

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

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-			-0-
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	2	1	600	3	N	-0-			-0-
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	1	1	521	3	N	-0-			-0-
02	667	N	484	-0-	-183	-0-	1	1	483	3	N	-0-			-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	1	1	513	3	N	-0-			-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	15	1	5543	3	Y	-0-			-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	5669	3	Y	-0-			-0-
01	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	14	1	5532	3	Y	-0-			-0-
02	5365	X	5226	-0-	-139	-0-	13	1	5213	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5574	-0-	-161	-0-	14	1	5560	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5368	-0-	-182	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2767	3	N	-0-			-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	N	-0-			-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	N	-0-			-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	7	1	2802	3	N	-0-			-0-
*04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	7	1	2662	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5197	-0-	-203	-0-	14	1	5183	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	13	1	5244	3	Y	-0-			-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	14	1	5468	3	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4924	-0-	-35	-0-	12	1	4912	3	Y	-0-			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	13	1	5306	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	12	1	4274	3	Y	-0-			-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	12	1	4771	3	Y	-0-			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	12	1	4650	3	Y	-0-			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	11	1	4491	3	Y	-0-			-0-
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	12	1	4319	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	8	1	2850	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	7	1	2939	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	7	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2609	-0-	-204	-0-	6	1	2603	3	Y	-0-					-0-
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3220	-0-	220	220	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3220	-0-	-1700	-0-	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2799	-0-	-449	-0-	7	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	8	1	3125	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-			-0-
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	N	-0-			-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	7	1	2694	3	N	-0-			-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	6	1	2467	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	6	1	2584	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	7	1	2504	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	4	1	1499	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	4	1	1541	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1455	-0-	-53	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	N	-0-			-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	462	-0-	-379	-0-	1	1	461	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	1	1	417	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	1	1	496	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	146	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	133	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	120	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	126	1	1369	2	Y	-0-			-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	121	1	1349	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	369	1	3328	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	335	1	3462	2	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	335	1	3454	2	Y	-0-			-0-
02	3625	X	3434	-0-	-191	-0-	293	1	3141	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	319	1	3481	2	Y	-0-			-0-
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	305	1	3393	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	9	1	3210	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	8	1	3243	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	8	1	3217	3	Y	-0-			-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	644	1	5105	3	Y	-0-					-0-
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	665	1	5330	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5928	-0-	24	-0-	664	1	5264	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5532	-0-	36	-0-	621	1	4911	3	Y	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	664	1	5357	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4835	-0-	-925	-0-	641	1	4194	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3467	-0-	5	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3226	-0-	22	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3460	-0-	12	-0-	9	1	3451	3	Y	-0-					-0-
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	284	-0-	46	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	N	-0-					-0-
02	609	N	607	-0-	2	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	23	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-					-0-
02	667	N	573	-0-	94	-0-	1	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	455	-0-	-258	-0-	1	1	454	3	N	-0-					-0-
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	368	1	2784	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	380	1	2956	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3327	-0-	21	-0-	380	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	355	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					-0-
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	369	1	3288	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2151	-0-	-549	-0-	170	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	184	1	2097	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	198	1	2344	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	186	1	2134	2	N	-0-			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	190	1	2235	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	179	1	2180	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

11	1530	X	1212	-0-	-318	-0-	96	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	2	N	-0-			-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	956	-0-	-204	-0-	76	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	68	1	804	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	873	-0-	-177	-0-	66	1	807	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

11	14130	X	12095	-0-	-2035	-0-	33	1	12062	3	Y	-0-			-0-
12	13547	X	12152	-0-	-1395	-0-	31	1	12121	3	Y	-0-			-0-
01	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	30	1	11812	3	Y	-0-			-0-
02	12151	X	10690	-0-	-1461	-0-	26	1	10664	3	Y	-0-			-0-
03	12586	X	11244	-0-	-1342	-0-	28	1	11216	3	Y	-0-			-0-
04	12090	X	10744	-0-	-1346	-0-	29	1	10715	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	841	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	421	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	383	-0-	-835	-0-	1	1	382	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	409	-0-	-459	-0-	1	1	408	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	1	1	352	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

11	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	124	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	128	1	2999	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	128	1	2974	2	N	-0-			-0-
02	3016	X	2823	-0-	-193	-0-	117	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	128	1	2936	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	123	1	2844	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	8	1	3111	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-			-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	9	1	3257	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	99	1	2603	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	103	1	2711	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	90	1	2670	2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	93	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	88	1	2621	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	94	1	2491	2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-			-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-			-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	8	1	3290	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	3031	-0-	-72	-0-	7	1	3024	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	8	1	3039	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	11	1	3919	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	10	1	4024	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	10	1	3983	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3779	-0-	-49	-0-	9	1	3770	3	Y	-0-			-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-			-0-
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	11	1	3998	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	64	1	1696	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	65	1	1724	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	56	1	1653	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1683	-0-	-28	-0-	61	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	58	1	1736	2	N	-0-			-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	63	1	1669	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-			-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		42	-0-	42	158	42	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	186	28	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	212	26	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	240	28	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	12	1	4507	3	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	11	1	4443	3	N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	12	1	4748	3	N	-0-					-0-
*04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	12	1	4549	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	8	1	2833	3	Y	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	3	Y	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	8	1	3002	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	14	1	5183	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	13	1	5325	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	13	1	5219	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4929	-0-	-117	-0-	12	1	4917	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	13	1	5230	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	13	1	5038	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	6	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	6	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	5	1	2151	3	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	6	1	2335	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	3	Y	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	6	1	2336	3	Y	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	206	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	2	N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	193	1	5729	2	N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	193	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	184	1	5481	2	N	-0-					-0-
*04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	193	1	5113	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	14	1	4926	3	Y	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	13	1	5122	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	13	1	5097	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4724	-0-	-90	-0-	11	1	4713	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	13	1	5049	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	13	1	4824	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	117	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2929	-0-	-261	-0-	106	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	6	1	2475	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	6	1	2473	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2278	-0-	-129	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	56	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	53	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	49	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1239	-0-	-240	-0-	45	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	55	1	1325	2	N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3021	-0-	-819	-0-	110	1	2911	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	144	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	122	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	138	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	117	1	3102	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	93	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	100	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	105	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	108	1	2846	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3039	-0-	-441	-0-	111	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	114	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	109	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2885	-0-	-44	-0-	105	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	109	1	2871	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3914	-0-	-1	-0-	9	1	3905	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	94	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	84	1	2224	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	74	1	2197	2	N	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	97	1	2572	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

11	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	78	1	2066	2	N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	86	1	2252	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	75	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	347	1	2201	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

11	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					1
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	65	1	1702	2	N	-0-					1
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	1					2
							1	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66	1	1760	2	N	-0-					2
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					2
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					2

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	104	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	92	1	2708	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2502	-0-	-224	-0-	91	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2132	-0-	-688	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-
02	725	N	561	-0-	-164	-0-	1	1	560	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	2	1	630	3	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	8	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	8	1	3372	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5062	-0-	-458	-0-	14	1	5048	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	13	1	5166	3	N	-0-			-0-
01	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	13	1	5005	3	N	-0-			-0-
02	5017	X	4679	-0-	-338	-0-	11	1	4668	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4771	-0-	-530	-0-	12	1	4759	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	4544	-0-	-526	-0-	12	1	4532	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	93	1	2192	2	N	-0-			-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	97	1	2264	2	N	-0-			-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	87	1	2045	2	N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	2	N	-0-			-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	96	1	2452	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

11	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	62	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	64	1	1510	2	N	-0-			-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	1507	2	N	-0-			-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

11	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	354	1	3190	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	320	1	3313	2	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	316	1	3262	2	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	284	1	3048	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	305	1	3328	2	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	290	1	3224	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	188	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	159	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	151	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	151	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	158	1	1727	2	N	-0-			-0-
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	150	1	1666	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	369	1	3329	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	337	1	3487	2	Y	-0-			-0-
01	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	328	1	3387	2	Y	-0-			-0-
02	3712	X	3440	-0-	-272	-0-	293	1	3147	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	314	1	3426	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	303	1	3372	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

11	510	N	481	-0-	-29	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	113	1	239	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	265	1	617	2	N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	64	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1849	2	N	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

11	2670	X	2009	-0-	-661	-0-	81	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	81	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2048	-0-	-525	-0-	88	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1660	-0-	-718	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	81	1	1844	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	93	1	2241	2	N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	N	-0-					-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	92	1	2146	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	108	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	108	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	113	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	109	1	2629	2	N	-0-					-0-
*04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	115	1	2704	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	46	1	1224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	127	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	115	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	135	1	3258	2	N	-0-					-0-
*04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	133	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	120	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-					-0-
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	127	1	3361	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	24	1	645	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	24	1	622	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	91	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	75	1	2238	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2303	-0-	-133	-0-	84	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	2	N	-0-					-0-
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	88	1	2313	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	154	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	166	1	4371	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	146	1	4350	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4201	-0-	-207	-0-	153	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	147	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	156	1	4134	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	124	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	140	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	123	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3547	-0-	-136	-0-	129	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	124	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	132	1	3493	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
02	754	N	547	-0-	-207	-0-	20	1	527	2	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3718	-0-	-122	-0-	10	1	3708	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	10	1	3907	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	3487	-0-	-196	-0-	8	1	3479	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	9	1	3687	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	10	1	3560	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	3	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	776	-0-	-184	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3568	-0-	568	568	360	1	3174	3	Y	31	34	1			20
							34	9									
12	T. A.		8345	-0-	8345	8913	924	1	7320	3	Y	92	1	1			111
							101	9									
01	T. A.		7520	-0-	7520	16433	777	1	6664	3	Y	72					183
							79	9									
02	T. A.		6433	-0-	6433	22866	396	1	5982	3	Y	50	189	1			44
							55	9									
03	T. A.		6839	-0-	6839	29705	362	1	6435	3	Y	38					82
							42	9									
04	T. A.		5973	-0-	5973	35678	21	1	5913	3	Y	35					117
							39	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	115	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	120	1	3150	2	N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	117	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	127	1	3049	2	N	-0-					-0-
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	113	1	2989	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	2	1	564	3	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	19	1	491	2	N	-0-			-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	503	2	N	-0-			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	N	-0-			-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03	527	N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	N	-0-			-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			7
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-			7
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			7
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-			7
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	104	1	2742	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	104	1	2753	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2466	-0-	-521	-0-	90	1	2376	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	114	1	2738	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	99	1	2605	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	110	1	2910	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	106	1	2804	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	107	1	2824	2	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2786	-0-	-288	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	118	1	2836	2	Y	-0-			-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	112	1	2951	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	100	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	2	N	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	89	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	108	1	2602	2	N	-0-			-0-
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	95	1	2500	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	N	-0-			-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	N	-0-			-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	N	-0-			-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	2	1	841	3	N	-0-			-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-			-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-			-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	73	1	1910	2	N	-0-			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1891	2	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	2	N	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	N	-0-			-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	72	1	1908	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	29	1	767	2	N	-0-			-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	29	1	764	2	N	-0-			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-			-0-
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	26	1	699	2	N	-0-			-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	26	1	614	2	N	-0-			-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-			-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	49	1	17698	3	N	-0-			-0-
12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	45	1	17864	3	N	-0-			-0-
01	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	44	1	17530	3	N	-0-			-0-
02	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	39	1	16101	3	N	-0-			-0-
03	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	41	1	16728	3	N	-0-			-0-
*04	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	42	1	15833	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	10	1	3590	3	Y	-0-			-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	9	1	3661	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	8	1	3407	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-			-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	10	1	3708	3	Y	-0-			-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	10	1	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	9	1	3537	3	Y	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3740	3	Y	-0-			-0-
*04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	10	1	3610	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	6	1	2368	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	6	1	2338	3	N	-0-			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	3	N	-0-			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	N	-0-			-0-
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6067	-0-	-293	-0-	17	1	6050	3	Y	-0-			-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	Y	-0-			-0-
01	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	15	1	5993	3	Y	-0-			-0-
02	6119	X	5838	-0-	-281	-0-	14	1	5824	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	180	1	4760	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	175	1	4598	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	158	1	4689	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4698	-0-	-87	-0-	171	1	4527	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	159	1	4728	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	173	1	4559	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	147	1	3886	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	150	1	3955	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	129	1	3832	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3787	-0-	-157	-0-	138	1	3649	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	122	1	3634	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	139	1	3680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	81	1	2126	2	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	74	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2111	-0-	-35	-0-	77	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	73	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	77	1	2044	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	102	1	2689	2	N	-0-					-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	102	1	2452	2	N	-0-					-0-
*04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	98	1	2603	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	55	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	51	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	49	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	59	1	1416	2	N	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1229	-0-	-571	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	939	-0-	-611	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	45	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	967	-0-	-222	-0-	35	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2202	-0-	-108	-0-	80	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	80	1	2094	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	78	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	2117	X	1992	-0-	-125	-0-	72	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	95	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	77	1	2024	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	N	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3774	X	2821	-0-	-953	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	7	1	2581	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2217	-0-	-596	-0-	5	1	2212	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	6	1	2366	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-					2
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	1					3
							1	9									
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					3
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	3	1	1086	3	Y	2					5
							2	9									
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	3	1	1161	3	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	3	1	1108	3	Y	2					10
							2	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9136	-0-	-314	-0-	334	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9383	-0-	-320	-0-	343	1	9040	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9137	-0-	-566	-0-	297	1	8840	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8447	-0-	-485	-0-	307	1	8140	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	288	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8507	-0-	-643	-0-	310	1	8197	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	59	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1530	-0-	-7	-0-	56	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	57	1	1516	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	7	1	2403	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	6	1	2454	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2216	-0-	-104	-0-	5	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	6	1	2356	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	6	1	2299	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	10	1	3503	3	N	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	9	1	3378	3	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	N	-0-					-0-
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	9	1	3450	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	7	1	3010	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	8	1	2992	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4416	-0-	-84	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	162	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	159	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4056	-0-	-265	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	173	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4220	-0-	-190	-0-	154	1	4066	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	137	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	138	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	142	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3237	-0-	-98	-0-	136	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	142	1	3355	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	134	1	3194	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	61	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	2	N	-0-					-0-
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1804	-0-	-416	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1734	-0-	-467	-0-	4	1	1705	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	5	1	2039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	5	1	1834	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	63	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	63	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	65	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1488	-0-	-20	-0-	63	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	89	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	95	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	95	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	89	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	95	1	2330	2	N	-0-					-0-
*04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	124	1	2915	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	127	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	127	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3065	-0-	-212	-0-	121	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	128	1	3161	2	N	-0-					-0-
*04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	123	1	3098	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	14	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	13	1	5116	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4616	-0-	-575	-0-	11	1	4605	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5493	-0-	-25	-0-	14	1	5479	3	N	-0-					-0-
*04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	14	1	5260	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	11	1	3963	3	Y	-0-					-0-
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	13	1	5247	3	Y	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3716	-0-	-199	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	10	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	11	1	4000	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	176	1	4650	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	179	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	176	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	190	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	170	1	4486	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
02	899	N	689	-0-	-210	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

11	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	6	1	2272	3	N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	7	1	2610	3	N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	5	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

11	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	13	1	4698	3	Y	27	2	1			37
							30	9									
12	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	12	1	4789	3	Y	24	50	1			11
							26	9									
01	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	13	1	5022	3	Y	35	4	1			42
							39	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	12	1	4808	3	Y	28	41	1			29
							31	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	5	31	1			3
							6	9									
*04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	14	1	5175	3	Y	46					49
							51	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

11	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	115	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	119	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2934	-0-	-430	-0-	107	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	108	1	3209	2	N	-0-					-0-
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

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

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	146	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	174	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	140	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2694	-0-	-1491	-0-	109	1	2585	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2083	-0-	-1967	-0-	85	1	1998	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	201	1	4819	2	N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	241	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	201	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4152	-0-	-1366	-0-	168	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3210	-0-	-2130	-0-	130	1	3080	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	91	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	N	-0-					-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

11	480	N	477	-0-	-3	-0-	31	1	446	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
02	464	N	327	-0-	-137	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	203	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	243	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	197	1	4681	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3965	-0-	-1615	-0-	160	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3063	-0-	-2337	-0-	125	1	2938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	501	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	458	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	462	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4765	-0-	-194	-0-	406	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	415	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	400	1	4452	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	10	1	3447	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	9	1	3451	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3279	-0-	-143	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	9	1	3547	3	N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	10	1	1			14
							11	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	8					22
							9	9									
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	3	1	1029	3	Y	1					23
							1	9									
02	986	N	972	-0-	-14	-0-	2	1	970	3	Y	-0-	20	1			3
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	2	1	998	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	1					12
							1	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	186	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	189	1	4965	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	166	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	163	1	4867	2	N	-0-					-0-
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	15	1	5423	3	N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	14	1	5487	3	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	13	1	5300	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	12	1	4889	3	N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	13	1	5070	3	N	-0-					-0-
*04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	4	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	5	1	1835	3	N	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	7	1	2564	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	7	1	2654	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2465	-0-	-29	-0-	6	1	2459	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	7	1	2521	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	343	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	356	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	359	1	7311	3	Y	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	330	1	4978	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	351	1	4053	3	Y	-0-					-0-
*04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	343	1	4933	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	8	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3136	-0-	36	36	8	1	3128	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	2713	-0-	-42	-0-	7	1	2706	3	Y	-0-					-0-
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3105	-0-	105	105	8	1	3072	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	87	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	84	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	92	1	2434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	164	1	4318	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	167	1	4396	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	148	1	4381	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	152	1	4034	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	144	1	4290	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	157	1	4145	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	N	-0-			-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	141	1	3728	2	N	-0-			-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	143	1	3779	2	N	-0-			-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	127	1	3777	2	N	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	130	1	3461	2	N	-0-			-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	124	1	3694	2	N	-0-			-0-
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	137	1	3616	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-			-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	118	1	3096	2	N	-0-			-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	2	N	-0-			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	118	1	2831	2	N	-0-			-0-
*04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	101	1	2656	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	76	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-			-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	76	1	2028	2	N	-0-			-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	4	1	1289	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	3	1	1272	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	3	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	3	1	1114	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	3	1	1139	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	10	1	3585	3	Y	-0-			-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	9	1	3653	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	8	1	3317	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	8	1	3344	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	9	1	3314	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	300	-0-	-2280	-0-	11	1	289	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	279	-0-	-2387	-0-	169	1	110	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	396	-0-	-2270	-0-	343	1	53	2	N	-0-			-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	325	1	1334	2	N	-0-			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	381	1	1201	2	N	-0-			-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	4	1	1789	3	N	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-			-0-
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	6	1	2330	3	N	-0-			-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	6	1	2459	3	N	-0-			-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	6	1	2403	3	N	-0-			-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-			-0-
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	2	1	563	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4841	-0-	-49	-0-	177	1	4664	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	181	1	4759	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	181	1	4800	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4633	-0-	-65	-0-	168	1	4465	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	191	1	4592	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4599	-0-	-231	-0-	168	1	4431	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	9	1	3366	3	Y	-0-			-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3220	-0-	-28	-0-	8	1	3212	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	9	1	3287	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	70	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	71	1	1857	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1853	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1737	-0-	-119	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	61	1	1825	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	67	1	1757	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

11	6390	X	6164	-0-	-226	-0-	17	1	6147	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	16	1	6403	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	15	1	5773	3	N	-0-			-0-
02	6206	X	5844	-0-	-362	-0-	14	1	5830	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	15	1	5907	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	15	1	5729	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	8	1	2762	3	Y	-0-			-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	7	1	2755	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2668	N	2556	-0-	-112	-0-	6	1	2550	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1536	2	N	-0-			-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	54	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	50	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	538	1	14198	2	N	-0-			-0-
12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	544	1	14325	2	N	-0-			-0-
01	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	483	1	14360	2	N	-0-			-0-
02	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	2	N	-0-			-0-
03	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	581	1	13974	2	N	-0-			-0-
*04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	514	1	13601	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	2	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	99	1	2630	2	N	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	98	1	2918	2	N	-0-			-0-
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	7	1	3034	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	7	1	2934	3	Y	-0-					-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	5	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	4	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	25	1	9126	3	N	-0-					-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9591	3	N	-0-					-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	24	1	9311	3	N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	19	1	7992	3	N	-0-					-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	20	1	8075	3	N	-0-					-0-
*04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	22	1	8348	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	352	1	9288	2	N	-0-					-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	354	1	9315	2	N	-0-					-0-
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	317	1	8418	2	N	-0-					-0-
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	184	1	9035	2	N	-0-					-0-
*04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	329	1	8710	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

11	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	111	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	105	1	2754	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	94	1	2778	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2626	-0-	-448	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	143	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	139	1	3651	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3392	-0-	-407	-0-	123	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	118	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	128	1	3387	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

11	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	105	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	106	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2771	-0-	-42	-0-	101	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	60	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	105	1	2767	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2774	2	N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
*04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	102	1	2686	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	169	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	152	1	4537	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	159	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	153	1	4557	2	N	-0-					-0-
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	132	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	137	1	3595	2	N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	120	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	119	1	3556	2	N	-0-					-0-
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	130	1	3436	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	146	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	147	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	129	1	3838	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	134	1	3554	2	N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	129	1	3832	2	N	-0-					-0-
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	129	1	3416	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

11	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	164	1	4336	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	164	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	165	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4156	-0-	-455	-0-	151	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	185	1	4447	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4472	-0-	-28	-0-	163	1	4309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	93	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	92	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2207	-0-	-229	-0-	80	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	98	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	81	1	2130	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	208	1	5475	2	N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	211	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	186	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	187	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	184	1	5497	2	N	-0-					-0-
*04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	200	1	5276	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	174	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	167	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	141	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3848	-0-	-647	-0-	140	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4745	-0-	-60	-0-	154	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	165	1	4367	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2558	-0-	-502	-0-	93	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	86	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2362	-0-	-248	-0-	86	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	88	1	2315	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	213	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5777	-0-	-454	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	185	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5194	-0-	-432	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	178	1	5301	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5477	-0-	-343	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	37	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	32	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	29	1	883	2	N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	12	1	4195	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	11	1	4288	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	11	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	10	1	4167	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	11	1	4019	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

11	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	10	1	3727	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	10	1	3858	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	10	1	3978	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	10	1	3819	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	10	1	3495	3	Y	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	9	1	3555	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					5
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	N	-0-					5
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					5
02	1160	N	1111	-0-	-49	-0-	3	1	1108	3	N	-0-					5
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	3	1	1199	3	N	-0-					5
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	3	1	1160	3	N	-0-					5

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	9	1	3089	3	Y	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3095	-0-	-8	-0-	7	1	3088	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	9	1	3181	3	Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					7
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					7
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					8
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					8
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	149	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	144	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	144	1	2652	2	N	-0-					-0-
*04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	141	1	2594	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	122	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	124	1	3070	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	124	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2882	-0-	-250	-0-	117	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	125	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	121	1	2801	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	122	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	119	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	124	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2652	-0-	-190	-0-	117	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	100	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	93	1	2415	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	3	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	4	1	1723	3	Y	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1687	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	6	1	2270	3	N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9873	-0-	-327	-0-	27	1	9846	3	N	-0-			-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	25	1	10059	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	25	1	9919	3	N	-0-			-0-
02	9628	X	9255	-0-	-373	-0-	22	1	9233	3	N	-0-			-0-
03	10292	X	9827	-0-	-465	-0-	24	1	9803	3	N	-0-			-0-
04	9870	X	9282	-0-	-588	-0-	25	1	9257	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	5	1	1880	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	3	1	1350	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1262	-0-	-846	-0-	3	1	1259	3	N	-0-			-0-
02	1827	N	1802	-0-	-25	-0-	4	1	1798	3	N	-0-			-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	N	-0-			-0-
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4209	-0-	-171	-0-	12	1	4197	3	Y	-0-			-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	11	1	4328	3	Y	-0-			-0-
01	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	11	1	4296	3	Y	-0-			-0-
02	4089	X	4009	-0-	-80	-0-	10	1	3999	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	11	1	4078	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	9	1	3307	3	Y	-0-			-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3116	-0-	-45	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-			-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	8	1	3396	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	9	1	3217	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-			-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	2	N	-0-			-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	54	1	2672	2	N	-0-			-0-
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	8	1	2869	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	8	1	3008	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	7	1	2930	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2768	-0-	-16	-0-	7	1	2761	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	7	1	2938	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	8	1	2838	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	1	1	597	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	30	1	783	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	35	1	926	2	N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	955	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	33	1	867	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	10	1	4086	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	10	1	3856	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	368	1	2975	3	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	380	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	380	1	3053	3	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	3	Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	379	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	368	1	2963	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	250	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	229	1	2369	2	Y	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	236	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	208	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	268	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	243	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	242	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	217	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	229	1	2493	2	N	-0-					-0-
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1457	-0-	-51	-0-	4	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	615	1	5588	3	Y	-0-					-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	635	1	5843	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	627	1	5539	3	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5299	-0-	-559	-0-	584	1	4715	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	625	1	4630	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5657	-0-	-403	-0-	611	1	5046	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	605	1	15965	2	N	-0-					-0-
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	607	1	15998	2	N	-0-					-0-
01	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	527	1	15654	2	N	-0-					-0-
02	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	539	1	14308	2	N	-0-					-0-
03	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	511	1	15215	2	N	-0-					-0-
*04	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	547	1	14464	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	97	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	96	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2448	-0-	-133	-0-	89	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	83	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	90	1	2370	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	67	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	68	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	59	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	61	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	57	1	1711	2	N	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	25	1	669	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	39	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1115	-0-	-74	-0-	41	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	38	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	14	1	5084	3	N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	14	1	5372	3	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	14	1	5428	3	N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	12	1	4980	3	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	13	1	5401	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	14	1	5107	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	15	1	5331	3	Y	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	15	1	5738	3	Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	14	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	12	1	5170	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	13	1	5154	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	13	1	4940	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	627	-0-	-489	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	777	-0-	-151	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	10	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	8	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	9	1	3690	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	9	1	3531	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	9	1	3096	3	N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2755	-0-	-145	-0-	7	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	7	1	2796	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					2
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					2
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					2
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	594	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3205	-0-	205	205	334	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	2150	N	1945	-0-	-205	-0-	228	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1127	-0-	-1012	-0-	133	1	994	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	855	-0-	-1146	-0-	110	1	745	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	79	1	622	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1560	-0-	-510	-0-	171	1	1389	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11540	-0-	-340	-0-	32	1	11508	3	Y	-0-					-0-
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	30	1	11781	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11697	-0-	-424	-0-	30	1	11667	3	Y	-0-					-0-
02	11339	X	10932	-0-	-407	-0-	26	1	10840	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	12059	X	11537	-0-	-522	-0-	29	1	11506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11550	X	10952	-0-	-598	-0-	29	1	10923	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	17	1	6007	3	N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	16	1	6446	3	N	-0-					-0-
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5198	-0-	-631	-0-	13	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	14	1	5512	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5346	-0-	-894	-0-	14	1	5332	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	4	1	1413	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	11	1	3849	3	N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	10	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3688	-0-	-82	-0-	9	1	3679	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	10	1	3733	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	7	1	2680	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2478	-0-	-45	-0-	6	1	2472	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	6	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	7	1	2492	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	14957	-0-	-643	-0-	546	1	14411	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15299	-0-	-604	-0-	560	1	14739	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	15429	-0-	-288	-0-	502	1	14927	2	N	-0-					-0-
02	14558	X	14453	-0-	-105	-0-	525	1	13928	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15385	-0-	-177	-0-	614	1	14771	2	N	-0-					-0-
*04	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	546	1	14427	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	14	1	5143	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-					-0-
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	1	5295	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4959	-0-	-29	-0-	12	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	13	1	5258	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	13	1	5038	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	4	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	4	1	1785	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	4	1	1672	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					12
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					12
01	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					12
02	1131	N	918	-0-	-213	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					12
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					12
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	15	15	1			12
							17	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	10	1	3476	3	Y	-0-					-0-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3313	-0-	-109	-0-	8	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	9	1	3482	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	8	1	2819	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2936	-0-	-40	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2679	-0-	-47	-0-	6	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	5	1	2045	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1636	-0-	-249	-0-	4	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	5	1	1714	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	8	1	2970	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	8	1	2974	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	8	1	3029	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	8	1	2878	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1830	-0-	-330	-0-	5	1	1825	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	5	1	1906	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	5	1	1776	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1700	-0-	-69	-0-	4	1	1696	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	4	1	1798	3	N	-0-			-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	77	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	79	1	2071	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	73	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	70	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	39	1	1923	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	70	1	1843	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	9	1	3166	3	N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	8	1	3190	3	N	-0-			-0-
02	3103	X	3040	-0-	-63	-0-	7	1	3033	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	8	1	3220	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	8	1	3100	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	4	1	1449	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	4	1	1422	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	4	1	1358	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1011	-0-	-207	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	142	1	3736	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	141	1	3703	2	N	-0-			-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	2	N	-0-			-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-			-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	75	1	3688	2	N	-0-			-0-
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	132	1	3490	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3334	-0-	234	234	129	1	3205	2	N	-0-			-0-
01	3460	X	3226	-0-	-234	-0-	128	1	3098	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2664	-0-	-236	-0-	110	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	119	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	123	1	2836	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	18196	-0-	-674	-0-	732	1	17464	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	18569	-0-	-682	-0-	725	1	17844	2	N	-0-					-0-
01	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	747	1	17621	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	17023	-0-	-899	-0-	708	1	16315	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17979	-0-	-1024	-0-	724	1	17255	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17332	-0-	-878	-0-	701	1	16631	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	73	1	547	2	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	84	1	659	2	N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	807	1	2902	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	780	1	2936	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	906	1	2814	3	Y	12					23
							13	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	819	1	2619	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	865	1	2834	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	824	1	2828	3	Y	3					6
							3	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	433	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	380	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	390	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4017	-0-	-449	-0-	343	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	358	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	343	1	3814	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	77	1	697	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2336	-0-	-71	-0-	6	1	2330	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	46	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	21	1	7601	3	Y	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7340	-0-	-69	-0-	19	1	7321	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	6873	-0-	-58	-0-	17	1	6856	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7306	-0-	-103	-0-	18	1	7288	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	19	1	7014	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	13	1	4608	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	12	1	4737	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	12	1	4587	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4325	-0-	-228	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	12	1	4902	3	N	-0-					-0-
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	12	1	4633	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	116	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	118	1	3101	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	114	1	3020	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	104	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	105	1	2766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3961	3	N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	10	1	4075	3	N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10	1	4054	3	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

11	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	10	1	3591	3	N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	10	1	3793	3	N	-0-					-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3890	3	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	9	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	10	1	3600	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	2	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	939	-0-	-163	-0-	2	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1495	3	1	9							
12	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	506	2	Y	13					13
							1559	3	14	9							
01	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	508	2	Y	3	16	1			-0-
							1548	3	3	9							
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	13	1	1			12
							1460	3	14	9							
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	4	1	509	2	Y	2	14	1			-0-
							1550	3	2	9							
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	13					13
							1499	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13982	-0-	-298	-0-	38	1	13944	3	Y	-0-					-0-
12	14756	X	14346	-0-	-410	-0-	36	1	14310	3	Y	-0-					-0-
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	36	1	14305	3	Y	-0-					-0-
02	13543	X	13308	-0-	-235	-0-	32	1	13276	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	35	1	14067	3	Y	-0-					-0-
04	13980	X	13625	-0-	-355	-0-	36	1	13574	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	1	1	1			-0-
							1157	3	1	9							
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	3	1	385	2	Y	16					16
							1189	3	18	9							
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	3	1	386	2	Y	-0-	15	1	1	5	-0-
							1176	3									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	16	1	1			15
							1150	3	18	9							
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	15	1			-0-
							1225	3									
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	15					15
							1172	3	17	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	1	1	1			2
							1089	3	1	9							
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	-0-					2
							1147	3									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					2
							1093	3									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-					2
							1128	3									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	-0-					2
							1108	3									
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-					2
							1046	3									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	3	1	386	2	Y	7					21
							1182	3	8	9							
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	4					25
							1229	3	4	9							
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	5					30
							1208	3	6	9							
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	3					33
							1186	3	3	9							
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	7					40
							1221	3	8	9							
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	10	27	1			23
							1272	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	10	1	3728	3	Y	77	5	1			116
							85	9									
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	10	1	3875	3	Y	32	114	1			34
							35	9									
01	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	10	1	3953	3	Y	71	9	1			96
							78	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	9	1	3759	3	Y	53	69	1			80
							58	9									
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	10	1	3865	3	Y	46	68	1			58
							51	9									
04	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	10	1	3651	3	Y	54	97	1			15
							59	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	9	1	3375	3	Y	23	2	1			27
							25	9									
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	9	1	3462	3	Y	35	53	1			9
							39	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	28	4	1			33
							31	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3242	3	Y	21	45	1			9
							23	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3472	3	Y	34	2	1			41
							37	9									
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	9	1	3357	3	Y	16	42	1			15
							18	9									

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19110	X	18953	-0-	-157	-0-	692	1	18261	2	N	-0-					-0-
12	20367	X	19038	-0-	-1329	-0-	696	1	18342	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	12465	-0-	-7902	-0-	618	1	11847	2	N	-0-					-0-
02	19053	X	13714	-0-	-5339	-0-	919	1	12795	2	N	-0-					-0-
03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	1391	1	19307	2	N	-0-					-0-
*04	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	790	1	18373	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	176	1	4640	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	180	1	4750	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	178	1	4712	2	N	-0-			-0-
02	4669	X	4535	-0-	-134	-0-	165	1	4370	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	98	1	4800	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	171	1	4518	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	3	Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	561	3	Y	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	13	1	4873	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	13	1	5041	3	Y	-0-			-0-
01	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	13	1	5022	3	Y	-0-			-0-
02	4901	X	4822	-0-	-79	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-			-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	13	1	5261	3	Y	-0-			-0-
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	4	1	1548	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	4	1	1538	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	4	1	1449	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1339	-0-	-169	-0-	3	1	1336	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	3	1	1375	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	3	1	1284	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

11	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	6	1	2202	3	Y	-0-			-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	Y	-0-			-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2624	3	N	-0-			-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	54	1	2653	3	N	-0-			-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	32	1	2706	3	N	-0-			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	21	1	2365	3	N	-0-			-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	32	1	2501	3	N	-0-			-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	28	1	2444	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	7	1	2620	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-			-0-
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	6	1	2515	3	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	6	1	2531	3	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	10					10
							11	9									
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	4	1	1542	3	Y	4					14
							4	9									
02	1508	N	1475	-0-	-33	-0-	4	1	1470	3	Y	1					15
							1	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4	1	1475	3	Y	6					21
							7	9									
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	4	1	1453	3	Y	3					24
							3	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14674	-0-	-866	-0-	40	1	14558	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	38	1	14968	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	15655	X	14934	-0-	-721	-0-	38	1	14844	3	Y	47	53	1			1
							52	9									
02	14413	X	13870	-0-	-543	-0-	33	1	13830	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	15345	X	14740	-0-	-605	-0-	36	1	14651	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
04	14670	X	14143	-0-	-527	-0-	38	1	14093	3	Y	11					16
							12	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	26	1	619	2	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	23	1	600	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	171	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	176	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4487	-0-	-298	-0-	163	1	4324	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	194	1	4666	2	N	-0-					-0-
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	81	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2017	-0-	-129	-0-	73	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	88	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8	1	2896	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
02	2842	N	2787	-0-	-55	-0-	7	1	2777	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	7	1	2909	3	Y	-0-					2
04	2910	N	2700	-0-	-210	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					2

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	19	1	6833	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	16	1	6370	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6662	-0-	-127	-0-	17	1	6645	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6471	-0-	-141	-0-	16	1	6455	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	17	1	6944	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5974	-0-	-866	-0-	16	1	5958	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4548	-0-	-252	-0-	13	1	4533	3	Y	2					20
							2	9									
12	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	12	1	4752	3	Y	4	20	1			4
							4	9									
01	4805	X	4724	-0-	-81	-0-	12	1	4701	3	Y	10	2	1			12
							11	9									
02	4437	X	4434	-0-	-3	-0-	11	1	4423	3	Y	-0-					12
03	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	12	1	4661	3	Y	3					15
							3	9									
04	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					15

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	18	1	6573	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6914	-0-	-371	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6262	-0-	-292	-0-	15	1	6247	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6458	-0-	-548	-0-	16	1	6442	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	17	1	6458	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	2	1	810	3	N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	2	1	849	3	N	-0-					-0-
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	2	1	765	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	Y	-0-					12
							2720	3									
12	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	7	1	902	2	Y	-0-					12
							2776	3									
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	7	1	901	2	Y	1					13
							2743	3	1	9							
02	3567	X	3552	-0-	-15	-0-	6	1	877	2	Y	4					17
							2665	3	4	9							
03	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	7	1	919	2	Y	-0-					17
							2800	3									
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	7	1	914	2	Y	-0-					17
							2779	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	381	1	10061	2	N	-0-					-0-
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	385	1	10134	2	N	-0-					-0-
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	377	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	9080	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	199	1	9783	2	N	-0-					-0-
*04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	342	1	9040	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	817	1	2613	3	Y	-0-					37
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	844	1	2894	3	Y	-0-	22	1			15
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	844	1	2923	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	785	1	2677	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	844	1	2945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	817	1	2596	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1217	-0-	-88	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1747	-0-	-138	-0-	4	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	568	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	3	N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	50	1	1320	2	N	-0-			-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	43	1	1136	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	23	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	34	1	900	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	61	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	60	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1593	-0-	-2	-0-	58	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	55	1	1449	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	14	1	372	2	N	-0-			-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	11	1	299	2	N	-0-			-0-
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	4	1	214	2	N	-0-			-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-			-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	2	1	982	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	3	1	1051	3	N	-0-			-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	3	N	-0-			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	4	1	1708	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	4	1	1648	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	4	1	1701	3	N	-0-			-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	10	1	4035	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3757	-0-	-100	-0-	9	1	3748	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	10	1	4029	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3903	-0-	-27	-0-	10	1	3893	3	Y	-0-			-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	248	1	6004	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	256	1	6118	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	256	1	6039	2	N	-0-			-0-
02	6177	X	5817	-0-	-360	-0-	239	1	5578	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	256	1	5875	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5879	-0-	-361	-0-	248	1	5631	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	217	1	5418	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5762	-0-	-221	-0-	224	1	5538	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	224	1	5468	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	5305	-0-	-234	-0-	216	1	5089	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	225	1	5373	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5373	-0-	-267	-0-	217	1	5156	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-			-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-			-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	16	1	381	2	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-			-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	N	-0-			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	72	1	1029	2	N	-0-			-0-
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	141	1	1268	2	Y	-0-			3
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	129	1	1335	2	Y	-0-			3
01	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	129	1	1334	2	Y	-0-			3
02	1363	N	1359	-0-	-4	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-			3
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1336	2	Y	2			5
							2	9							
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-			5

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	224	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	243	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	239	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1780	-0-	-390	-0-	212	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	193	1	1419	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	949	-0-	-641	-0-	132	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	150	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	967	-0-	-676	-0-	142	1	825	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1301	-0-	-236	-0-	199	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	529	1	3083	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3205	-0-	205	205	459	1	2746	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	230	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	939	-0-	-239	-0-	138	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	681	-0-	-759	-0-	97	1	584	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	99	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	95	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	96	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	90	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	96	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	90	1	2113	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	4	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	4	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1572	-0-	-23	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	4	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	8	1	2872	3	Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	7	1	2911	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	8	1	2841	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2407	-0-	-833	-0-	251	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	274	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	305	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	1593	-0-	-1539	-0-	206	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	435	1	3427	2	N	-0-					-0-
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	359	1	2922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	102	1	2439	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	103	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	103	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2320	-0-	-145	-0-	98	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	99	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	98	1	2300	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	309	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	263	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2887	-0-	-1050	-0-	255	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	224	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	282	1	3072	2	Y	-0-					-0-
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	294	1	3268	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					2
12	992	N	536	-0-	-456	-0-	1	1	535	3	Y	-0-					2
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					2
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					2
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					2
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	5	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	5	1	1781	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	105	1	2760	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	109	1	2874	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	110	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2776	-0-	-153	-0-	101	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	58	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2120	-0-	-55	-0-	5	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	6	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-			-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	Y	-0-			-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

11	420	N	380	-0-	-40	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	1	1	393	3	N	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-			-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	1	1	335	3	N	-0-			-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-			-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	12	1	4186	3	Y	-0-			-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-			-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3927	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	10	1	4112	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	11	1	3999	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	5	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	4	1	1446	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1215	-0-	-583	-0-	3	1	1212	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	3	1	1072	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	4	1	1401	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	9	1	3169	3	N	-0-			-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	8	1	3213	3	N	-0-			-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3297	3	N	-0-			-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	7	1	2965	3	N	-0-			-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	8	1	2969	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	N	-0-			-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	2	1	891	3	N	-0-			-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	2	1	870	3	N	-0-			-0-
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	2	1	818	3	N	-0-			-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	2	1	857	3	N	-0-			-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	5	1	1904	3	N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	5	1	1743	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	10	1	3903	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	10	1	3988	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	10	1	3849	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	9	1	3548	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	13	1	4611	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	12	1	4860	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	12	1	4552	3	N	-0-					-0-
02	4988	X	4379	-0-	-609	-0-	11	1	4368	3	N	-0-					-0-
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	12	1	4925	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4382	-0-	-328	-0-	12	1	4370	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	-0-					-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	8	1	3384	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	9	1	3407	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	12	1	4256	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	11	1	4452	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	11	1	4364	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	4155	-0-	-108	-0-	10	1	4145	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	11	1	4259	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	4	1	1361	3	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	3	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					17
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-					17
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					17
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					17
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					17
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	13547	-0-	-1513	-0-	495	1	13052	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	14172	-0-	-801	-0-	518	1	13654	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	13706	-0-	-1174	-0-	498	1	13208	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	12836	-0-	-823	-0-	466	1	12370	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	13854	-0-	-530	-0-	553	1	13301	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12738	-0-	-972	-0-	464	1	12274	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	5	1	1694	3	N	-0-					3
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					3
01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	5	1	1819	3	N	-0-					3
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					3
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	1794	3	N	2					5
							2	9									
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	5	1	1721	3	N	-0-					5

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1747	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	10					18
							11	9									
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	5	1	1820	3	Y	10	21	1			7
							11	9									
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	4	1	1677	3	Y	12	1	1			18
							13	9									
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	4	1	1749	3	Y	9	17	1			10
							10	9									
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	5	1	1698	3	Y	7	15	1			2
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	5	1	1667	3	Y	-0-					33
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	18	48	1			3
							20	9									
01	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	4	1	1705	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	4	1	1557	3	Y	41	30	1			14
							45	9									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	4	1	1680	3	Y	10	1	1			23
							11	9									
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	24	33	1			14
							26	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

11	6240	X	5749	-0-	-491	-0-	210	1	5539	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6189	-0-	-228	-0-	226	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	211	1	5604	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5362	-0-	-554	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	114	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5641	-0-	-359	-0-	206	1	5435	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

11	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	196	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	200	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	198	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5051	-0-	-140	-0-	183	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	107	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5199	-0-	-171	-0-	190	1	5009	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	17	1	6128	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	16	1	6349	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5928	-0-	-46	-0-	14	1	5914	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6065	-0-	-85	-0-	16	1	6049	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	65	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

11	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	10	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	9	1	3677	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	8	1	3441	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	9	1	3640	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	9	1	3490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8008	-0-	-452	-0-	292	1	7716	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	296	1	7805	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8016	-0-	-416	-0-	291	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7547	-0-	-341	-0-	274	1	7273	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	320	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	276	1	7290	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	9	1	3133	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2983	-0-	-62	-0-	7	1	2976	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	8	1	3191	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	6	1	2511	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2298	-0-	-109	-0-	6	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	3	N	-0-					-0-
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	7	1	2482	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	5	1	1685	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	8	1	2839	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3261	-0-	161	161	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3242	-0-	342	503	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3684	-0-	584	1087	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
*04	4609	X	3522	-0-	-1087	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	29	1	10694	3	Y	-0-					28
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	26	1	10101	3	Y	-0-					28
01	11346	X	10184	-0-	-1162	-0-	26	1	10158	3	Y	-0-					28
02	10614	X	9343	-0-	-1271	-0-	22	1	9321	3	Y	-0-					28
03	11346	X	10463	-0-	-883	-0-	26	1	10437	3	Y	-0-					28
04	10710	X	10218	-0-	-492	-0-	27	1	10191	3	Y	-0-					28

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	603	1	3284	3	Y	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	690	1	3045	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	690	1	3010	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	644	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	690	1	3235	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	668	1	3092	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	7	1	2530	3	Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2432	-0-	-33	-0-	6	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	6	1	2571	3	Y	-0-					-0-
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	7	1	2477	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					3
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					3
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					3
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					3
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					3

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	186	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	198	1	5243	2	N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	202	1	4867	2	N	-0-					-0-
*04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	29	1	10638	3	N	-0-					-0-
12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	27	1	10845	3	N	-0-					-0-
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	27	1	10682	3	N	-0-					-0-
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	24	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	26	1	10364	3	N	-0-					-0-
*04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	14	1	3759	3	Y	12	4	1			17
							13	9									
12	4061	X	260	-0-	-3801	-0-	1	1	248	3	Y	10	4	1			23
							11	9									
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	20	1			3
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	3	Y	9					22
							10	9									
04	3780	X	17	-0-	-3763	-0-	16	3	1	9	Y	1					23

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

11	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	168	1	4428	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	170	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4166	-0-	-416	-0-	151	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4143	-0-	-693	-0-	83	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3374	-0-	-1216	-0-	123	1	3251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

11	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	9	1	3230	3	Y	-0-			-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2850	-0-	-282	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	7	1	2970	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	8	1	2904	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

11	10020	X	9542	-0-	-478	-0-	348	1	9194	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9701	-0-	-560	-0-	355	1	9346	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	349	1	9237	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	8857	-0-	-626	-0-	322	1	8535	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9377	-0-	-605	-0-	374	1	9003	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8994	-0-	-546	-0-	328	1	8666	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-			6
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-			6
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-			6
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-			6
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-			6
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	10	1	3740	3	Y	-0-			6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	177	1	4663	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	179	1	4711	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	178	1	4718	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	164	1	4355	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	94	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	165	1	4362	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	170	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	172	1	4539	2	N	-0-			-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	90	1	4443	2	N	-0-			-0-
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	160	1	4221	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	33	-0-	-5067	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	14	1	5665	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4932	-0-	-230	-0-	12	1	4920	3	Y	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	13	1	5076	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4866	-0-	-624	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13773	-0-	-477	-0-	503	1	13270	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14029	-0-	-541	-0-	513	1	13516	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13910	-0-	-443	-0-	506	1	13404	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	12873	-0-	-467	-0-	468	1	12405	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13613	-0-	-647	-0-	543	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13003	-0-	-767	-0-	474	1	12529	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	13	1	4689	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	13	1	5015	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	13	1	4926	3	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	11	1	4663	3	N	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	13	1	5146	3	N	-0-					-0-
*04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	13	1	4900	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	Y	19					19
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	3	20	9	Y	18	1	1			17
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1102	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	896	3	1	9	Y	1	8	1			1
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087	3	22	9	Y	20					21
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	3	1	9	Y	1	21	1			1
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	3	22	9	Y	20	1	1			20
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	861	3	4	9	Y	4	24	1			-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1027	3	23	9	Y	21					21

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	3	24	9	Y	22					22
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27	1	1			26
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-	26	1			-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	3	25	9	Y	23					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	3	1	1078	3	Y	2					20
							2	9									
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	2	1	818	3	Y	2					22
							2	9									
01	1054	N	680	-0-	-374	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					22
02	1044	N	978	-0-	-66	-0-	2	1	970	3	Y	5	21	1			6
							6	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	Y	11	1	1			16
							12	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1096	3	Y	1					17
							1	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	461	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	434	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	440	1	3359	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	417	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	437	1	3231	2	N	-0-					-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	426	1	3127	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	377	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	370	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	364	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3796	-0-	-90	-0-	324	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	341	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	326	1	3621	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	210	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	211	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	207	1	5474	2	N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	2	N	-0-					-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	108	1	5300	2	N	-0-					-0-
*04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	192	1	5063	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	1289	-0-	-1904	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1070	-0-	-666	-0-	3	1	1047	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1305	X	950	-0-	-355	-0-	2	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1099	-0-	-296	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1162	-0-	-188	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	209	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	212	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4609	2	N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	193	1	4554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	23	1	8426	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	8494	X	8468	-0-	-26	-0-	21	1	8447	3	Y	-0-					2
01	8494	X	8361	-0-	-133	-0-	21	1	8339	3	Y	1					3
							1	9									
02	8178	X	7542	-0-	-636	-0-	18	1	7524	3	Y	-0-					3
03	8742	X	8285	-0-	-457	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					3
04	8460	X	7961	-0-	-499	-0-	21	1	7940	3	Y	-0-					3

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6161	-0-	-589	-0-	225	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	233	1	6139	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	217	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5613	-0-	-912	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5887	-0-	-1088	-0-	117	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	213	1	5626	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	440	1	2228	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	242	1	1225	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	4	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	3	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1127	-0-	-149	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	8	1	2717	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	7	1	2721	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	7	1	2708	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2479	-0-	-160	-0-	6	1	2473	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	7	1	2633	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	7	1	2517	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	-0-					5
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	3	1	1303	3	Y	-0-					5
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					5
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					5
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	9	1	3384	3	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	8	1	3314	3	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	3229	3	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	9	1	3438	3	N	-0-					-0-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	9	1	3262	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2581	-0-	-419	580	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2647	-0-	-453	127	7	1	2640	3	Y	-0-					-0-
01	2692	N	2565	-0-	-127	-0-	7	1	2558	3	Y	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					6
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	970	3	13	9	Y	12					18
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	24	1			2
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	3	4	9	Y	4	1	1			5
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					7

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	Y	2					28
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					36
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3					39
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	Y	4	37	1			6
03	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1025	3	12	9	Y	11	2	1			15
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	3	6	9	Y	5					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	7	1	337	2	N	5					5
							6	9									

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2					17
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					19
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	Y	4					23
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	27	1			3
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	Y	3	1	1			5
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	Y	3					8

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	5	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	5	1	1442	3	N	-0-					-0-
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	118	1	3125	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3372	-0-	272	272	123	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3611	X	3339	-0-	-272	-0-	121	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	66	1	3252	2	N	-0-					-0-
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	118	1	3119	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					2
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	3	Y	-0-					2
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-					2
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					2
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6748	-0-	-242	-0-	19	1	6729	3	Y	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	17	1	6888	3	Y	3					3
							3	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	17	1	6823	3	Y	57	59	1			1
							63	9									
02	6583	X	6385	-0-	-198	-0-	15	1	6366	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	7037	X	6742	-0-	-295	-0-	17	1	6699	3	Y	24	25	1			1
							26	9									
04	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	17	1	6403	3	Y	3					4
							3	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	80	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	68	1	1603	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

11	7830	X	5228	-0-	-2602	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-					-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	12	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4300	-0-	-427	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4380	-0-	-673	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4025	-0-	-865	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

11	21270	X	20503	-0-	-767	-0-	749	1	19754	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	20966	-0-	-951	-0-	767	1	20199	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20742	-0-	-865	-0-	754	1	19988	2	N	-0-					-0-
02	20126	X	19285	-0-	-841	-0-	700	1	18585	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	20618	-0-	-803	-0-	822	1	19796	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	19880	-0-	-610	-0-	725	1	19155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					31
12	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	3	1	1256	3	Y	2					33
							2	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	6					39
							7	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-	23	1			16
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	15	1	1			30
							17	9									
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	6					36
							7	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	154	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	157	1	3639	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	159	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3467	-0-	-216	-0-	149	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	155	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	140	1	3298	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

11	9420	X	8420	-0-	-1000	-0-	307	1	8113	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9480	-0-	-409	-0-	347	1	9133	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8117	-0-	-1772	-0-	295	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8151	-0-	-1100	-0-	296	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9602	-0-	-39	-0-	192	1	9410	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7762	-0-	-1418	-0-	283	1	7479	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	74	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	75	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	74	1	1959	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	184	1	4844	2	N	-0-					-0-
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	186	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	97	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4054	-0-	-536	-0-	148	1	3906	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

11	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	14	1	5368	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	12	1	5061	3	Y	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	13	1	5358	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1571	-0-	-949	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1594	-0-	-545	-0-	58	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	97	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2130	-0-	-450	-0-	78	1	2052	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	237	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	214	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	221	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	214	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	208	1	2981	2	N	-0-					-0-
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	202	1	2872	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	692	1	449	3	Y	30	43	1			25
							33	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	715	1	479	3	Y	34	1	1			58
							37	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	717	1	1092	3	Y	35	70	1			23
							39	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	671	1	1115	3	Y	46	4	1			65
							51	9									
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	717	1	1208	3	Y	28	62	1			31
							31	9									
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	694	1	1126	3	Y	46	56	1			21
							51	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	49	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	62	1	1184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	99	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-					-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
*04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	59	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	60	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	495	1	11715	2	N	-0-					-0-
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	489	1	12030	2	N	-0-					-0-
01	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	503	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	474	1	10825	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	484	1	11606	2	N	-0-					-0-
*04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	468	1	11085	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	11	1	3938	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	10	1	4065	3	N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	10	1	4026	3	N	-0-					-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	10	1	4197	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	413	1	10889	2	N	-0-					-0-
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	426	1	11210	2	N	-0-					-0-
01	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	417	1	11064	2	N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	383	1	10161	2	N	-0-					-0-
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	226	1	11117	2	N	-0-					-0-
*04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	392	1	10366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	746	-0-	-334	-0-	2	1	744	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	3	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	2	1	752	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	9	1	3184	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3263	-0-	-550	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	3042	-0-	-32	-0-	7	1	3035	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	7	1	2700	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5477	-0-	-43	-0-	437	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	449	1	5273	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	451	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5235	-0-	-72	-0-	447	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	455	1	5157	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5476	-0-	-44	-0-	435	1	5041	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	4	1	1376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1305	N	1237	-0-	-68	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	3	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	212	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5804	-0-	-520	-0-	211	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	192	1	5712	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5724	-0-	-96	-0-	209	1	5515	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	13	1	4870	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	10	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3495	-0-	-43	-0-	8	1	3487	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	9	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	9	1	3411	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	486	1	11519	2	N	-0-					-0-
12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	480	1	11728	2	N	-0-					-0-
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	480	1	11387	2	N	-0-					-0-
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	463	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	460	1	10841	2	N	-0-					-0-
*04	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	435	1	10419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

11	870	N	853	-0-	-17	-0-	34	1	819	2	N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	2	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	N	-0-					-0-
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	32	1	735	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	15	1	5439	3	Y	3					31
							3	9									
12	5642	X	5480	-0-	-162	-0-	14	1	5453	3	Y	12	12	1			31
							13	9									
01	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	14	1	5580	3	Y	10	1	1			40
							11	9									
02	5278	X	5068	-0-	-210	-0-	12	1	5054	3	Y	2					42
							2	9									
03	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	14	1	5438	3	Y	9					51
							10	9									
04	5460	X	5180	-0-	-280	-0-	14	1	5164	3	Y	2					53
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	Y	-0-					12
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					12
01	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	11	1	4371	3	Y	-0-					12
02	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	10	1	4219	3	Y	-0-					12
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	11	1	4563	3	Y	-0-					12
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	12	1	4370	3	Y	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

11	2220	X	2021	-0-	-199	-0-	6	1	2015	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	5	1	1944	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

11	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	182	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	173	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	176	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4355	-0-	-198	-0-	181	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	193	1	4505	2	N	-0-					-0-
*04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	193	1	4654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	129	1	3103	2	N	-0-			-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	157	1	3831	2	N	-0-			-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	224	1	5276	2	N	-0-			-0-
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	2	N	-0-			-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	218	1	5105	2	N	-0-			-0-
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	199	1	4774	2	N	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

11	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	10	1	3590	3	N	-0-			-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	9	1	3639	3	N	-0-			-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	9	1	3591	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	9	1	3358	3	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	76	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	73	1	1840	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	77	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-			-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	78	1	1870	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	68	1	1564	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

11	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	169	1	4468	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3148	-0-	-1750	-0-	115	1	3033	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3322	-0-	-1514	-0-	267	1	3055	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4448	-0-	-76	-0-	162	1	4286	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	149	1	4439	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	160	1	4216	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

11	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	12	1	4257	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	11	1	4471	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	11	1	4387	3	N	-0-			-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	12	1	4754	3	N	-0-			-0-
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-			-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	5	1	1754	3	N	-0-			-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	4	1	1510	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1434	-0-	-277	-0-	3	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	4	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	4	1	1333	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	10	1	3628	3	Y	-0-			-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3464	-0-	-45	-0-	8	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-			-0-
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	11	1	3956	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-			-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-			-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	Y	-0-			-0-
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5649	3	Y	-0-			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	5454	3	Y	-0-			-0-
01	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	13	1	4974	3	Y	-0-			-0-
02	6235	X	4387	-0-	-1848	-0-	11	1	4376	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	11	1	4477	3	Y	-0-			-0-
04	5670	X	4169	-0-	-1501	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	370	1	3533	3	Y	-0-			-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	381	1	3635	3	Y	-0-			-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	381	1	3468	3	Y	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	356	1	3235	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	380	1	3276	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	368	1	3163	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	X	220	-0-	-650	-0-	1	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	3	Y	-0-			-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1486	-0-	-22	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	985	-0-	-1	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	14					79
							15	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	Y	20	89	1			10
							22	9									
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	4	1	1494	3	Y	44	7	1			47
							48	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	Y	21	44	1			24
							23	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	28	2	1			50
							31	9									
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	4	1	1465	3	Y	10	60	1			-0-
							11	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7173	-0-	-57	-0-	20	1	7153	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	19	1	7372	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	18	1	7267	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	16	1	6759	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	18	1	7179	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7019	-0-	-151	-0-	19	1	7000	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					35
12	T. A.		660	-0-	660	660	2	1	658	3	Y	-0-					35
01	T. A.		891	-0-	891	1551	2	1	864	3	Y	23					58
							25	9									
02	T. A.		453	-0-	453	2004	1	1	452	3	Y	-0-	46	1			12
03	T. A.		290	-0-	290	2294	1	1	287	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	T. A.		307	-0-	307	2601	1	1	306	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	8	1	3050	3	Y	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3184	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	8	1	3192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	8	1	3181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	338	1	2899	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	348	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	349	1	3213	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	327	1	3375	3	Y	-0-					-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	350	1	3742	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	340	1	3650	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	7					17
							705	3	8	9							
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1					18
							673	3	1	9							
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					18
							708	3									
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					18
							677	3									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					18
							720	3									
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	1	6	1			13
							695	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	13 35	1 9	4589	3	Y	32					66
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	4987	3	Y	12	44	1			34
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	4928	3	Y	12	4	1			42
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	11 24	1 9	4387	3	Y	22	57	1			7
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	12 28	1 9	4930	3	Y	25	2	1			30
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	4779	3	Y	5	35	1			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	2	1	854	3	N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	6	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	5	1	2082	3	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	11	1	3104	3	Y	-0-					3
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	11	1	3246	3	Y	-0-					3
01	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	11	1	3210	3	Y	-0-					3
02	3074	X	2997	-0-	-77	-0-	10 19	1 9	2968	3	Y	17					20
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	3265	3	Y	3					23
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	3141	3	Y	19	42	1			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					24
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	Y	-0-					24
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					24
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					24
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					24
04	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

11	3540	X	25	-0-	-3515	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	665	-0-	-2900	-0-	353	1	312	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	155	-0-	-3379	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	319	-0-	-2987	-0-	319	1			N	-0-					-0-
*03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	623	1	2693	3	N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	689	1	2795	3	N	-0-					-0-
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	689	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2264	3	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	689	1	2950	3	N	-0-					-0-
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	668	1	2965	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	7	1	403	2	Y	17	2	1			22
							2653	3	19	9							
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	25	35	1			12
							2747	3	28	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	Y	28	3	1			37
							2790	3	31	9							
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	17	41	1			13
							2616	3	19	9							
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	7	1	427	2	Y	25	2	1			36
							2799	3	28	9							
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	15	32	1			19
							2705	3	17	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	4	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1686	-0-	-25	-0-	4	1	1682	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	5	1	1823	3	N	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	147	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	143	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	144	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	154	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	147	1	3333	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	8	1	2730	3	Y	-0-					-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	Y	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-					-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	7	1	2933	3	Y	-0-					-0-
*04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	2	N	-0-			-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	88	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	1724	-0-	-335	-0-	73	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	64	1	1832	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	62	1	1765	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	7	1	2658	3	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-			-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-			-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	6	1	2554	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2731	-0-	-28	-0-	7	1	2724	3	Y	-0-			-0-
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	62	1	1465	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	61	1	1523	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	60	1	1447	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1404	-0-	-75	-0-	59	1	1345	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	58	1	1404	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	51	1	1173	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			-0-
02	1450	N	1307	-0-	-143	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-			-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	259	1	5414	2	N	-0-			-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	269	1	5705	2	N	-0-			-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	237	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	250	1	5295	2	N	-0-			-0-
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	252	1	4991	2	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13811	-0-	-469	-0-	38	1	13773	3	Y	-0-			-0-
12	14415	X	14197	-0-	-218	-0-	36	1	14161	3	Y	-0-			-0-
01	14508	X	14035	-0-	-473	-0-	36	1	13999	3	Y	-0-			-0-
02	13572	X	13153	-0-	-419	-0-	32	1	13121	3	Y	-0-			-0-
03	14508	X	13908	-0-	-600	-0-	34	1	13874	3	Y	-0-			-0-
04	13800	X	13394	-0-	-406	-0-	36	1	13358	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4785	-0-	-105	-0-	18	1	4767	3	Y	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4923	3	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	16	1	4815	3	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	16	1	4777	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	16	1	4587	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	97	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	97	1	2504	2	N	-0-					-0-
*04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	15	1	5419	3	N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	14	1	5532	3	N	-0-					-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	14	1	5443	3	N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	12	1	4987	3	N	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	14	1	5164	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	43	1	15803	3	Y	-0-					-0-
12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	40	1	16014	3	Y	-0-					-0-
01	15500	X	15316	-0-	-184	-0-	39	1	15277	3	Y	-0-					-0-
02	14500	X	14256	-0-	-244	-0-	34	1	14222	3	Y	-0-					-0-
03	15500	X	15119	-0-	-381	-0-	37	1	15082	3	Y	-0-					-0-
04	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	38	1	14194	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					12
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-					12
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					12
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					12
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					12
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	6	1	2211	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2123	-0-	-23	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	5	1	2177	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	5	1	1987	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	181	1	923	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	11	1	4480	3	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	12	1	4605	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	10	1	4120	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	10	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3815	-0-	-100	-0-	9	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	10	1	4142	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	11	1	3992	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	2	1	748	3	N	-0-					2
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					2
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-					2
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					2
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					2
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	7	1	2483	3	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	3	Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	7	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	Y	-0-					-0-
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	9	1	3100	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	3020	-0-	-83	-0-	7	1	3013	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	8	1	3089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	6	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

11	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	10	1	2650	3	N	167	161	1			17
							184	9									
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	10	1	3013	3	N	107					124
							118	9									
01	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	9	1	2749	3	N	55	162	1			17
							61	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	9	1	2833	3	N	-0-					17
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	9	1	2798	3	N	162	162	1			17
							178	9									
04	3030	X	2703	-0-	-327	-0-	10	1	2693	3	N	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

11	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	5	1	1638	3	N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1415	-0-	-180	-0-	3	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	4	1	1447	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	4	1	1363	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

11	5190	X	5139	-0-	-51	-0-	14	1	5125	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	13	1	5257	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	13	1	5147	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4669	-0-	-290	-0-	11	1	4658	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4968	-0-	-333	-0-	12	1	4956	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	13	1	4718	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	5					7
							6	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					7
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					7
02	1102	N	1072	-0-	-30	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					7
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	1					8
							1	9									
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	Y	2					10
							2	9									

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					7
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					7
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					7
02	638	N	558	-0-	-80	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					7
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					7
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	2	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

11	17970	X	16997	-0-	-973	-0-	47	1	16950	3	N	-0-					-0-
12	18352	X	17488	-0-	-864	-0-	44	1	17444	3	N	-0-					-0-
01	18011	X	17198	-0-	-813	-0-	44	1	17154	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	15876	-0-	-799	-0-	38	1	15838	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16796	-0-	-1029	-0-	42	1	16754	3	N	-0-					-0-
04	17010	X	16086	-0-	-924	-0-	43	1	16043	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

11	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	700	1	3489	3	Y	-0-					35
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	722	1	3693	3	Y	-0-					35
01	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	722	1	3507	3	Y	-0-					35
02	4176	X	3845	-0-	-331	-0-	675	1	3170	3	Y	-0-					35
03	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	721	1	3403	3	Y	-0-					35
04	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	699	1	3221	3	Y	74	74	1			35
							81	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	36	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	37	1	975	2	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	940	2	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	34	1	904	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

11	9750	X	9079	-0-	-671	-0-	25	1	9054	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9240	-0-	-835	-0-	23	1	9217	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	8517	-0-	-1496	-0-	22	1	8495	3	N	-0-					-0-
02	9367	X	8109	-0-	-1258	-0-	20	1	8089	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8697	-0-	-789	-0-	22	1	8675	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8236	-0-	-854	-0-	22	1	8214	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	108	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2746	-0-	-125	-0-	100	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	108	1	2864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	177	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	183	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	179	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4149	-0-	-375	-0-	172	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	182	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	176	1	4034	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

11	4620	X	1830	-0-	-2790	-0-	7	1	1817	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	7					12
							8	9									
01	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	7	1	1947	3	Y	9					21
							10	9									
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	Y	10					31
							11	9									
03	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	6	1	1756	3	Y	-0-	28	1			3
*04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12					15
							13	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	173	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1639	-0-	-43	-0-	140	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

11	6780	X	6543	-0-	-237	-0-	695	1	5828	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	7006	X	6562	-0-	-444	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	728	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	6438	X	5872	-0-	-566	-0-	680	1	5192	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	727	1	5793	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	708	1	6848	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	17	1	6307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	Y	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	18	1	7653	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	20	1	8226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	21	1	8008	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	3	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	N	-0-					-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	4189	-0-	-3461	-0-	12	1	4175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	433	1	4950	3	Y	-0-					-0-
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	882	1	5500	3	Y	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	824	1	5016	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	881	1	5264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5940	X	5839	-0-	-101	-0-	853	1	4941	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21064	X	6565	-0-	-14499	-0-	18	1	6546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	16	1	6267	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	5508	-0-	-2003	-0-	13	1	5495	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	5476	-0-	-1716	-0-	14	1	5462	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4875	-0-	-1695	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	123	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	132	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	142	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	138	1	3313	2	N	-0-					-0-
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	140	1	3298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	34	1	12243	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	33	1	13101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	15469	X	12154	-0-	-3315	-0-	31	1	12123	3	Y	-0-					-0-
02	14471	X	11055	-0-	-3416	-0-	27	1	11028	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	11281	-0-	-2204	-0-	28	1	11253	3	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10228	-0-	-2492	-0-	27	1	10201	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	4	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	3	1	1305	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1276	X	1218	-0-	-58	-0-	3	1	1212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1279	-0-	-11	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	31	1	11198	3	Y	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-
01	11780	X	10479	-0-	-1301	-0-	27	1	10452	3	Y	-0-					-0-
02	11020	X	9220	-0-	-1800	-0-	22	1	9198	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9309	-0-	-2471	-0-	23	1	9286	3	Y	-0-					-0-
04	11220	X	8593	-0-	-2627	-0-	23	1	8570	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5260	-0-	-2780	-0-	19	1	5224	3	Y	15	28	1			14
							17	9									
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	17	1	5142	3	Y	3	1	1			16
							3	9									
01	6200	X	4727	-0-	-1473	-0-	16	1	4676	3	Y	32	39	1			9
							35	9									
02	5800	X	4305	-0-	-1495	-0-	14	1	4272	3	Y	17	2	1			24
							19	9									
03	6138	X	4456	-0-	-1682	-0-	15	1	4422	3	Y	17	25	1			16
							19	9									
04	5250	X	4048	-0-	-1202	-0-	14	1	4021	3	Y	12	23	1			5
							13	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	156	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	155	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	159	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4053	-0-	-268	-0-	147	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	187	1	4489	2	N	-0-					-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	165	1	4364	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4646	-0-	-274	-0-	880	1	3751	3	Y	14	14	1			40
							15	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	909	1	4055	3	Y	-0-					40
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	909	1	4044	3	Y	28	28	1			40
							31	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	850	1	3778	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	909	1	4015	3	Y	24	24	1			40
							26	9									
*04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	880	1	3692	3	Y	-0-					40

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5867	-0-	-133	-0-	16	1	5851	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	15	1	6043	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	15	1	5850	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5597	-0-	-87	-0-	13	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	15	1	5906	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	15	1	5645	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	4	1	1781	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	6	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	7	1	2452	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	266	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	246	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	243	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	218	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	229	1	2501	2	N	-0-					-0-
*04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	218	1	2423	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	6	1	2096	3	Y	-0-					5
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	2					7
							2	9									
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	Y	-0-					7
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	Y	-0-					7
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	5	1	2176	3	Y	-0-					7
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	172	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1679	-0-	-2661	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	641	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	162	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1633	3	N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1	1652	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	3	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	70	1	1675	3	N	-0-					-0-
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	8	1	2977	3	Y	21	2	1			26
							23	9									
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	8	1	3066	3	Y	33	56	1			3
							36	9									
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8	1	3031	3	Y	21	4	1			20
							23	9									
02	2958	X	2905	-0-	-53	-0-	7	1	2869	3	Y	26	37	1			9
							29	9									
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	8	1	3083	3	Y	28	2	1			35
							31	9									
04	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	8	1	2969	3	Y	15	41	1			9
							17	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	197	1	5202	2	N	-0-					-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	188	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	233	1	5597	2	N	-0-					-0-
*04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	195	1	5155	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	390	1	4301	3	Y	-0-					17
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	848	1	4348	3	Y	-0-					17
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	848	1	4238	3	Y	-0-					17
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	792	1	3891	3	Y	-0-					17
03	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	847	1	4064	3	Y	-0-					17
04	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	820	1	3875	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	5	1	1867	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	4	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

11	6270	X	5936	-0-	-334	-0-	217	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	230	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6175	-0-	-118	-0-	225	1	5950	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	4959	-0-	-928	-0-	180	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6107	-0-	-186	-0-	244	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5354	-0-	-736	-0-	195	1	5159	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	18	1	6485	3	Y	-0-					-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	15	1	5890	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	6815	X	4500	-0-	-2315	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	4613	-0-	-2672	-0-	11	1	4602	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4276	-0-	-2234	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

11	12240	X	11948	-0-	-292	-0-	486	1	11462	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	12200	-0-	-355	-0-	474	1	11726	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12114	-0-	-317	-0-	491	1	11623	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	11264	-0-	-365	-0-	473	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	474	1	11433	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11450	-0-	-490	-0-	458	1	10992	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					8
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					8
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					8
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

11	3690	X	2827	-0-	-863	-0-	5	1	2822	3	Y	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	6	1	3436	3	Y	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	8	1	3358	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	9	1	3627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	10	1	3860	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	57	1	20776	3	N	-0-			-0-
12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	54	1	21183	3	N	-0-			-0-
01	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	52	1	20698	3	N	-0-			-0-
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	46	1	19133	3	N	-0-			-0-
03	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	50	1	20204	3	N	-0-			-0-
*04	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	51	1	19305	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

11	2700	N	2629	-0-	-71	-0-	106	1	2523	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	104	1	2523	2	N	-0-			-0-
01	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	104	1	2448	2	N	-0-			-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	113	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	2	N	-0-			-0-
*04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	111	1	2611	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	458	1	10989	2	N	-0-			-0-
12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	476	1	11327	2	N	-0-			-0-
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	476	1	11128	2	N	-0-			-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	440	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	449	1	10702	2	N	-0-			-0-
*04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	402	1	7894	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	6	1	2319	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	6	1	2371	3	N	-0-			-0-
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	6	1	2418	3	N	-0-			-0-
02	2262	N	2197	-0-	-65	-0-	5	1	2192	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	6	1	2206	3	N	-0-			-0-
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	6	1	2200	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	11	1	3814	3	N	-0-			-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	10	1	3976	3	N	-0-			-0-
01	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	9	1	3643	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3418	-0-	-294	-0-	8	1	3410	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	8	1	3367	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	9	1	3500	3	N	-0-			-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	11	1	4082	3	Y	-0-			-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-			-0-
01	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	11	1	4235	3	Y	-0-			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-			-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-			-0-
*04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	11	1	4259	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8845	-0-	-95	-0-	24	1	8786	3	Y	32	32	1			148
							35	9									
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	23	1	9135	3	Y	15	3	1			160
							17	9									
01	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	23	1	8967	3	Y	35	45	1			150
							39	9									
02	8555	X	8327	-0-	-228	-0-	20	1	8305	3	Y	2	2	1			150
							2	9									
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	21	1	8616	3	Y	39	41	1			148
							43	9									
04	8880	X	8469	-0-	-411	-0-	23	1	8446	3	Y	-0-					148

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	6	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3083	-0-	-1117	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	6	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	6	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	7	1	2966	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					27
12	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	5	1	1910	3	Y	18	45	1			-0-
							20	9									
01	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	4	1	1587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1682	X	1668	-0-	-14	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	3	N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	N	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10315	-0-	-275	-0-	28	1	10287	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	26	1	10443	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	26	1	10282	3	N	-0-					-0-
02	10150	X	9772	-0-	-378	-0-	24	1	9748	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	25	1	10285	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	26	1	9594	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3347	3	N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	8	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	8	1	3176	3	N	-0-					-0-
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	8	1	3025	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	8	1	2755	3	Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	7	1	2794	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	7	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	12	1	4427	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4249	-0-	-217	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	12	1	4700	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4522	-0-	-8	-0-	12	1	4510	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	340	1	5079	3	Y	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	359	1	5265	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4843	-0-	-1822	-0-	330	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	4497	-0-	-1738	-0-	327	1	4170	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	356	1	4482	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4539	-0-	-891	-0-	345	1	4194	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	10	1	3652	3	Y	-0-					130
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	21					151
							23	9									
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	71	186	1			36
							78	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	8	1	3493	3	Y	82					118
							90	9									
03	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	9	1	3690	3	Y	3					121
							3	9									
04	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	9	1	3444	3	Y	36					157
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	426	1	4680	2	N	-0-					-0-
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	425	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	448	1	4824	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	441	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	433	1	4838	2	N	-0-					-0-
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	462	1	4951	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	10	1	3695	3	Y	-0-					-0-
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	10	1	3862	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3613	-0-	-41	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3732	-0-	-18	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6634	-0-	-266	-0-	18	1	6616	3	Y	-0-					-0-
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	17	1	6843	3	Y	-0-					-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	18	1	7011	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6330	-0-	-224	-0-	15	1	6315	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	17	1	6913	3	Y	-0-					-0-
*04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	19	1	7021	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	644	1	2292	3	Y	32	38	1			6
							35	9									
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	688	1	2495	3	Y	27	1	1			32
							30	9									
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	3	Y	27					59
							30	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	644	1	2375	3	Y	17	66	1			10
							19	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2564	3	Y	40	3	1			47
							44	9									
04	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	666	1	2364	3	Y	18	47	1			18
							20	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3787	3	Y	15					38
							17	9									
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	Y	22	55	1			5
							24	9									
01	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	10	1	3999	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	9	1	3904	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4097	3	Y	16	1	1			21
							18	9									
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	Y	14	27	1			8
							15	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

11	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	118	1	3115	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3049	-0-	-286	-0-	111	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	116	1	2782	2	N	-0-					-0-
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	124	1	3282	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	235	1	1189	3	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4333	3	N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	12	1	4541	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4153	-0-	-81	-0-	10	1	4143	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	11	1	4543	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	12	1	4379	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1127	-0-	-91	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1084	-0-	-926	-0-	3	1	1066	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	3	Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	178	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	2	N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	219	1	5799	2	N	-0-					-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	212	1	5626	2	N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-					-0-
*04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	212	1	5610	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	9	1	1079	2	Y	-0-					-0-
							3302	3									
12	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3314	3									
01	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	8	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
02	4234	X	4062	-0-	-172	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							3051	3									
03	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	8	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							3236	3									
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	8	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3106	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	176	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	174	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4229	-0-	-469	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	178	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	157	1	4154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	6	1	685	2	Y	2	2	1			1
							2098	3	2	9							
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	6					7
							2117	3	7	9							
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	667	2	Y	-0-					7
							2030	3									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
*04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	6	1	703	2	Y	-0-					7
							2138	3									

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					8
							1491	3									
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					8
							1521	3									
01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	4	1	497	2	Y	-0-					8
							1513	3									
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	3	1	469	2	Y	-0-					8
							1424	3									
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	4	1	491	2	Y	-0-					8
							1495	3									
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-					8
							1443	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

11	5820	X	5686	-0-	-134	-0-	208	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	211	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5329	-0-	-210	-0-	194	1	5135	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	226	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5454	-0-	-246	-0-	199	1	5255	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	769	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	767	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	802	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	744	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	786	1	1220	2	N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	771	1	2441	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	Y	2					40
							2	9									
12	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	10	1	3855	3	Y	5					45
							6	9									
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					45
02	3683	X	3615	-0-	-68	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					45
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	3	Y	5					50
							6	9									
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3862	3	Y	13	63	1			-0-
							14	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

11	19020	X	18668	-0-	-352	-0-	682	1	17986	2	N	-0-					-0-
12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	730	1	19219	2	N	-0-					-0-
01	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	707	1	18747	2	N	-0-					-0-
02	18038	X	17906	-0-	-132	-0-	650	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	18877	-0-	-1087	-0-	753	1	18124	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18022	-0-	-1298	-0-	657	1	17365	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	229	1	2068	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	214	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	220	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	198	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	202	1	2205	2	N	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	191	1	2129	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	15	1	5352	3	N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	3	N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	12	1	5105	3	N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	13	1	5360	3	N	-0-					-0-
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	10	1	3518	3	N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	9	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	8	1	3420	3	N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					-0-
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	9	1	3483	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	4	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	3	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	3	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	3	1	1161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-					-0-
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	4	1	1425	3	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	5	1	2102	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	5	1	1964	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	5	1	1793	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

11	3150	X	1513	-0-	-1637	-0-	55	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	98	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2109	-0-	-878	-0-	77	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	89	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	103	1	2721	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	145	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	148	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	147	1	3883	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3740	-0-	-59	-0-	136	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7	1	2459	3	Y	19	2	1			29
							21	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	Y	20	31	1			18
							22	9									
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7	1	2727	3	Y	19	2	1			35
							21	9									
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	10	28	1			17
							11	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	22	1	1			38
							24	9									
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	7	1	2556	3	Y	21	34	1			25
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	961	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	967	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	965	1	5203	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5912	-0-	-4	-0-	917	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	966	1	5230	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	839	1	5027	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	9	1	3779	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	263	1	1330	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	154	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	153	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	141	1	3746	2	N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	143	1	3778	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	373	1	4629	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	383	1	4422	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	347	1	4019	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	348	1	4186	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	344	1	4391	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	371	1	4236	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	9	1	3101	3	Y	6					44
							7	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	8	1	3307	3	Y	17					61
							19	9									
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8	1	3262	3	Y	11	36	1			36
							12	9									
02	3074	X	3045	-0-	-29	-0-	7	1	3025	3	Y	12	2	1			46
							13	9									
03	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	8	1	3155	3	Y	1	18	1			29
							1	9									
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	8	1	3141	3	Y	7					36
							8	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2981	3	N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	7	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3023	3	N	-0-					-0-
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

11	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	11	1	3905	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	10	1	3889	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3541	-0-	-287	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	10	1	3784	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

11	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					2
01	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1566	N	1474	-0-	-92	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					2
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

11	150	X	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	356	1	2719	3	Y	29	33	1			42
							32	9									
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2909	3	Y	33	72	1			3
							36	9									
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	379	1	2805	3	Y	22	6	1			19
							24	9									
02	3103	X	2966	-0-	-137	-0-	354	1	2582	3	Y	27					46
							30	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2896	3	Y	39					85
							43	9									
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	367	1	2737	3	Y	17	98	1			4
							19	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	6	1	667	2	Y	6					53
							2042	3	7	9							
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	5	1	681	2	Y	4	41	1			16
							2097	3	4	9							
01	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	5	1	689	2	Y	14	3	1			27
							2096	3	15	9							
02	2639	N	2610	-0-	-29	-0-	5	1	642	2	Y	9					36
							1953	3	10	9							
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	9					45
							2095	3	10	9							
*04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	5	43	1			7
							2030	3	6	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	10	1	3661	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	10	1	3737	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3490	-0-	-164	-0-	8	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	9	1	3707	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	10	1	3564	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8838	-0-	-72	-0-	24	1	8746	3	Y	62	78	1			19
							68	9									
12	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	23	1	9079	3	Y	68	2	1			85
							75	9									
01	9145	X	9065	-0-	-80	-0-	23	1	8985	3	Y	52	121	1			16
							57	9									
02	8555	X	7501	-0-	-1054	-0-	18	1	7424	3	Y	54	6	1			64
							59	9									
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	23	1	9197	3	Y	56	69	1			51
							62	9									
04	8880	X	8837	-0-	-43	-0-	23	1	8760	3	Y	49	73	1			27
							54	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	11	1	4018	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	10	1	3844	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3143	-0-	-917	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	9	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	22	1	8077	3	N	-0-					-0-
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	20	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6819	3	N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	17	1	7041	3	N	-0-					-0-
*04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	18	1	6642	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

11	5370	X	4468	-0-	-902	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	12	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	12	1	4910	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4561	-0-	-224	-0-	11	1	4550	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	12	1	4698	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

11	3990	X	2671	-0-	-1319	-0-	7	1	2640	3	Y	22	24	1			13
							24	9									
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2637	3	Y	17	1	1			29
							19	9									
01	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	7	1	2635	3	Y	16	37	1			8
							18	9									
02	2581	X	2487	-0-	-94	-0-	6	1	2453	3	Y	25	2	1			31
							28	9									
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	7	1	2662	3	Y	7	30	1			8
							8	9									
04	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	7	1	2586	3	Y	24	26	1			6
							26	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	12	1	4523	3	N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	12	1	4556	3	N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	12	1	4632	3	N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	3	N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	3	N	-0-					-0-
*04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	15	1	5503	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	814	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	841	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	839	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2082	-0-	-151	-0-	783	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	912	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1236	-0-	-924	-0-	601	1	635	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

11	8130	X	8011	-0-	-119	-0-	322	1	7689	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	320	1	7781	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	323	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7268	-0-	-504	-0-	307	1	6961	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	330	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7790	-0-	-220	-0-	319	1	7471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	11	1	3828	3	N	-0-					-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	11	1	4211	3	N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	N	-0-					-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	10	1	3868	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3610	-0-	-620	-0-	10	1	3600	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	314	1	2043	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3237	-0-	137	137	348	1	2889	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3471	-0-	371	508	338	1	3133	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3346	-0-	446	954	326	1	3020	3	Y	-0-					-0-
03	4474	X	3520	-0-	-954	-0-	349	1	3171	3	Y	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	306	1	2895	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4419	-0-	1319	1319	262	1	4157	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4807	-0-	1807	3126	372	1	4435	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					53
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	4	1	1684	3	Y	13	58	1			8
							14	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	2	1	795	3	Y	21	21	1			8
							23	9									

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	3	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	4	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	118	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	130	1	3121	2	N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	114	1	3021	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1050	-0-	-52	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	40	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	38	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	175	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	181	1	4765	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	170	1	4514	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	196	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	171	1	4512	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	7	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2436	-0-	-58	-0-	6	1	2430	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	6	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	7	1	2452	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	8	1	2981	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	8	1	2962	3	Y	14					21
							15	9									
01	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	7	1	2806	3	Y	9	25	1			5
							10	9									
02	3074	X	2549	-0-	-525	-0-	6	1	2529	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
03	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	5	1	1843	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	3			Y	-0-					5

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	21	1	5646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	20	1	5815	3	Y	49	3	1			46
							54	9									
01	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	19	1	5641	3	Y	9	55	1			-0-
							10	9									
02	5481	X	5352	-0-	-129	-0-	17	1	5332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	19	1	5652	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	19	1	5384	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

11	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	15	1	5356	3	Y	-0-					-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	14	1	5527	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5599	-0-	-74	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5059	-0-	-190	-0-	12	1	5047	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	13	1	5310	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5057	-0-	-373	-0-	13	1	5044	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

11	15570	X	15151	-0-	-419	-0-	553	1	14598	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	564	1	14854	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15200	-0-	-641	-0-	553	1	14647	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	13962	-0-	-683	-0-	507	1	13455	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	14662	-0-	-993	-0-	585	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	14098	-0-	-1052	-0-	514	1	13584	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	68	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	74	1	3245	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	46	1	3196	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2946	-0-	-186	-0-	35	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	49	1	3097	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	42	1	2954	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	N	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	15	1	5794	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	13	1	5369	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	14	1	5458	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	14	1	5316	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	7	1	2439	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	6	1	2526	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2346	-0-	-32	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	6	1	2485	3	N	-0-					-0-
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	170	1	4494	2	N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	171	1	4512	2	N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	169	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	156	1	4138	2	N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	181	1	4356	2	N	-0-					-0-
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4165	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	5	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-					3
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	Y	1					4
							1	9									
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	5	1	1907	3	Y	4					8
							4	9									
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	4	1	1758	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	5	1	1850	3	Y	7					7
							8	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	9	1	3160	3	Y	-0-					-0-
12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	7	1	2860	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3480	X	2720	-0-	-760	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-					-0-
*03	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
*04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	4	1	1762	3	N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	N	-0-					-0-
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	382	1	3442	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	342	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	354	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3620	-0-	-237	-0-	309	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	322	1	3509	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	308	1	3424	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	125	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	127	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	130	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	126	1	2954	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
01	403	N	90	-0-	-313	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4060	-0-	-80	-0-	148	1	3912	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	151	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	144	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	136	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	161	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	142	1	3757	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	105	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	102	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	115	1	2759	2	N	-0-					-0-
*04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	2	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	767	-0-	-248	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	589	-0-	-311	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	153	1	4031	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	143	1	3798	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3752	-0-	-221	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	149	1	3587	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	130	1	3447	2	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	6	1	2263	3	N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	6	1	2319	3	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	6	1	2195	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	6	1	2401	3	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	N	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-					-0-
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	914	-0-	-202	-0-	2	1	912	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	2	1	899	3	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	2	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	38	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	1043	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	39	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	35	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	38	1	995	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	11	1	3819	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	10	1	3957	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	10	1	3840	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3558	-0-	-154	-0-	9	1	3549	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	9	1	3761	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	9	1	3506	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2560	-0-	-1400	-0-	336	1	2224	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	1822	-0-	-2270	-0-	291	1	1531	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	209	-0-	-3790	-0-	209	1			N	-0-			-0-
02	3190	X	414	-0-	-2776	-0-	286	1	128	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	6	-0-	-3404	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	3			N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	964	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1006	1	3633	2	N	-0-			-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1021	1	4047	2	N	-0-			-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	929	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	945	1	3773	2	N	-0-			-0-
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	975	1	3563	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	20	1	7319	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7511	-0-	-828	-0-	19	1	7492	3	N	-0-			-0-
01	8060	X	7407	-0-	-653	-0-	19	1	7388	3	N	-0-			-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	18	1	7430	3	N	-0-			-0-
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	20	1	8037	3	N	-0-			-0-
*04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	20	1	7640	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	87	1	2295	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	88	1	2325	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	86	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	2291	N	2221	-0-	-70	-0-	81	1	2140	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	92	1	2215	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	82	1	2160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	850	1	4215	2	N	-0-			-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	868	1	4075	2	N	-0-			-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	849	1	4064	2	N	-0-			-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	805	1	3665	2	N	-0-			-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	885	1	4136	2	N	-0-			-0-
*04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	839	1	4004	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4367	X	3577	-0-	-790	-0-	957	1	2620	2	N	-0-			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	975	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	958	1	3100	2	N	-0-			-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	870	1	3192	2	N	-0-			-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	911	1	3387	2	N	-0-			-0-
*04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	874	1	3124	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	17	1	6148	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	16	1	6312	3	N	-0-			-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	14	1	5893	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	16	1	6316	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6046	-0-	-134	-0-	16	1	6030	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	Y	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-			-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	20	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	551	-0-	-441	-0-	20	1	531	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	610	-0-	-289	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	526	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	19	1	493	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	8	1	3245	3	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2243	-0-	-947	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2390	-0-	-910	-0-	6	1	2384	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8510	-0-	-850	-0-	23	1	8487	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	8786	-0-	-886	-0-	22	1	8764	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8791	-0-	-571	-0-	22	1	8769	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	8024	-0-	-734	-0-	19	1	8005	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8653	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8408	-0-	-112	-0-	22	1	8386	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	64	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	66	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1667	-0-	-44	-0-	61	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	71	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	2	N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	136	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	135	1	3568	2	N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	127	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	2	N	-0-					-0-
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1721	-0-	-319	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1207	-0-	-446	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	218	-0-	-619	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	942	-0-	-1608	-0-	2	1	232	2	Y	-0-	19	1			-0-
							708	3									
12	2728	N	69	-0-	-2659	-0-	17	2	52	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	944	-0-	-1753	-0-	2	1	205	2	Y	102	102	1			-0-
							625	3	112	9							
02	899	N	151	-0-	-748	-0-	36	2	109	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
							661	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURCH, MARVIN WELL #: 11 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					-0-
*08	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*10	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019 - P/A 11/22/2019

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

11	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	17	1	6026	3	Y	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	3175	-0-	-4265	-0-	8	1	3167	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	3384	-0-	-3576	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	3156	-0-	-4284	-0-	8	1	3148	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	2967	-0-	-3063	-0-	8	1	2959	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	209	1	5520	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	211	1	5541	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	203	1	5358	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5252	-0-	-287	-0-	191	1	5061	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5603	-0-	-318	-0-	223	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5323	-0-	-407	-0-	193	1	5130	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-	11	1			-0-
							1354	3									
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	Y	12					12
							1421	3	13	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	Y	-0-	12	1			-0-
							1387	3									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1312	3	1	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1374	3									
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1345	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	62	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	60	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	43	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	984	-0-	-640	-0-	36	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8941	-0-	-509	-0-	326	1	8615	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9099	-0-	-542	-0-	333	1	8766	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8977	-0-	-509	-0-	326	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8332	-0-	-455	-0-	303	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8809	-0-	-522	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	308	1	8142	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1837	-0-	-353	-0-	3	1	1834	3	Y	-0-					-0-
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	5	1	2089	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	5	1	2182	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	Y	24	1	1			23
							26	9									
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	Y	12	35	1			-0-
							13	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-					-0-
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5136	-0-	-1104	-0-	14	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	15	1	5726	3	N	-0-					-0-
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16	1	6361	3	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	12	1	5037	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5241	-0-	-494	-0-	13	1	5228	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5063	-0-	-1117	-0-	13	1	5050	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5435	-0-	-25	-0-	15	1	5420	3	Y	-0-			8
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	14	1	5711	3	Y	-0-			8
01	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-			8
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	13	1	5329	3	Y	-0-			8
03	5735	X	5558	-0-	-177	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-			8
04	5550	X	5368	-0-	-182	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-			8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	160	1	4211	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	167	1	4386	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	157	1	4137	2	Y	-0-			-0-
02	4234	X	4114	-0-	-120	-0-	149	1	3965	2	Y	-0-			-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	184	1	4423	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	152	1	4027	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	13347	-0-	-63	-0-	37	1	13310	3	N	-0-			-0-
12	13981	X	13619	-0-	-362	-0-	34	1	13585	3	N	-0-			-0-
01	13981	X	13303	-0-	-678	-0-	34	1	13269	3	N	-0-			-0-
02	13079	X	12228	-0-	-851	-0-	29	1	12199	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	12406	-0-	-1389	-0-	31	1	12375	3	N	-0-			-0-
04	13350	X	12717	-0-	-633	-0-	34	1	12683	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	20	1	7096	3	Y	-0-			-0-
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	20	1	7792	3	Y	-0-			-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	22	1	8687	3	Y	-0-			-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	20	1	8307	3	Y	-0-			-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	21	1	8629	3	Y	-0-			-0-
*04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	22	1	8144	3	Y	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5661	-0-	-429	-0-	207	1	5454	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	211	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	210	1	5575	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	5251	-0-	-491	-0-	191	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	219	1	5265	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	193	1	5098	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	6	1	2220	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	6	1	2356	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	6	1	2323	3	N	-0-			-0-
02	2320	X	2071	-0-	-249	-0-	5	1	2066	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	6	1	2329	3	N	-0-			-0-
*04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	1	1	282	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	18	1	6680	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	17	1	6669	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	17	1	6667	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6270	-0-	-429	-0-	15	1	6255	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	16	1	6419	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6189	-0-	-501	-0-	16	1	6173	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	10	1	3452	3	N	-0-			-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	N	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	7	1	3015	3	N	-0-			-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1728	-0-	-41	-0-	4	1	1724	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	5	1	1819	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	5	1	1785	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	2	1	853	3	N	-0-			-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-			-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	2	1	700	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-			3
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	3	N	-0-			3
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			3
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	N	-0-			3
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	2	1	904	3	N	-0-			3
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	N	-0-			3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	-0-			-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	98	1	2573	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	86	1	2290	2	N	-0-			-0-
02	2407	N	2273	-0-	-134	-0-	83	1	2190	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	98	1	2359	2	N	-0-			-0-
*04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	92	1	2418	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	9005	-0-	-145	-0-	329	1	8676	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9265	-0-	-190	-0-	339	1	8926	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	328	1	8701	2	N	-0-			-0-
02	8787	X	8262	-0-	-525	-0-	300	1	7962	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8709	-0-	-684	-0-	347	1	8362	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8330	-0-	-670	-0-	304	1	8026	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6267	-0-	-3	-0-	229	1	6038	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6424	-0-	-303	-0-	235	1	6189	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	237	1	6273	2	N	-0-			-0-
02	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	220	1	5825	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	256	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6197	-0-	-103	-0-	226	1	5971	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	N	-0-			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	2	1	778	3	N	-0-			-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	2	1	617	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	14	1	5690	3	N	-0-			-0-
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	15	1	5867	3	N	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	13	1	5549	3	N	-0-			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	3	N	-0-			-0-
*04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	999	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	2	1	914	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	2	1	916	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	110	1	2904	2	N	-0-			-0-
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	2	N	-0-			-0-
01	3038	N	3031	-0-	-7	-0-	110	1	2921	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2932	-0-	32	32	107	1	2825	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	38	124	1	2982	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2998	-0-	-2	36	109	1	2889	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	9	1	3363	3	Y	-0-			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-			-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	3128	-0-	-4	-0-	8	1	3120	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	8	1	3319	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	8	1	3102	3	Y	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	144	1	3323	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	140	1	3445	2	N	-0-			-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	167	1	4041	2	N	-0-			-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	167	1	3716	2	N	-0-			-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-			-0-
*04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	154	1	3727	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	27	27	1			-0-
							1904	3	30	9							
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	643	2	Y	36	1	1			35
							1981	3	40	9							
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	Y	25	40	1			20
							2038	3	28	9							
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	Y	14	34	1			-0-
							1827	3	15	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	31	21	1			10
							1900	3	34	9							
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	5	1	598	2	Y	13					23
							1821	3	14	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

11	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	96	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	92	1	2422	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	94	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	83	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	96	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	999	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5763	-0-	-3	-0-	1045	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	973	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	955	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	1038	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	991	1	4033	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	Y	8					8
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1591	3	15	9	Y	14					22
01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13	1	1			12
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1587	3	7	9	Y	6	18	1			-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	3	22	9	Y	20					20

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	5	1	1970	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	5	1	1700	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	16	1	5763	3	Y	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-					-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	15	1	5908	3	Y	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	13	1	5521	3	Y	-0-					-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	15	1	5891	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5685	-0-	-15	-0-	15	1	5670	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	79	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	109	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	91	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2256	-0-	-325	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	95	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	86	1	2266	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	5	1	1704	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	5	1	1674	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	2	1	744	3	N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	2	1	717	3	N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	13	1	5291	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5386	-0-	-70	-0-	14	1	5372	3	N	-0-					-0-
02	5104	X	5081	-0-	-23	-0-	12	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	14	1	5441	3	N	-0-					-0-
*04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					3
							583	3									
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					3
							580	3									
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					3
							554	3									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					3
							630	3									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					3
							712	3									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					3
							653	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	30	1	8090	3	Y	-0-					5
12	8773	X	8370	-0-	-403	-0-	28	1	8342	3	Y	-0-					5
01	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	29	1	8488	3	Y	-0-					5
02	8091	X	7909	-0-	-182	-0-	25	1	7881	3	Y	3					8
							3	9									
03	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	28	1	8373	3	Y	-0-					8
04	8250	X	8130	-0-	-120	-0-	29	1	8075	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	6	1	3085	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3172	-0-	72	72	8	1	3113	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	7	1	2593	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	Y	-0-					-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	6	1	1751	3	Y	14					24
							15	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1941	3	Y	1					25
							1	9									
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	18	43	1			-0-
							20	9									
02	1711	N	1596	-0-	-115	-0-	5	1	1562	3	Y	26	2	1			24
							29	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	6	1	1673	3	Y	13	24	1			13
							14	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	6	1	1536	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	13	1	4841	3	N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12	1	4908	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4382	-0-	-316	-0-	11	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4661	-0-	-361	-0-	12	1	4649	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4435	-0-	-425	-0-	12	1	4423	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6225	-0-	-315	-0-	17	1	6208	3	N	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	17	1	6746	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	17	1	6500	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5951	-0-	-313	-0-	14	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	16	1	6325	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6118	-0-	-422	-0-	16	1	6102	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5886	-0-	-744	-0-	16	1	5870	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	15	1	5979	3	Y	-0-					-0-
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	15	1	5989	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	14	1	5651	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	15	1	5871	3	Y	-0-					-0-
*04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	16	1	5876	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2806	-0-	-104	-0-	10	1	2770	3	Y	24	3	1			29
							26	9									
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	10	1	2867	3	Y	15	37	1			7
							17	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	2726	N	2693	-0-	-33	-0-	9	1	2648	3	Y	33					40
							36	9									
03	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	9	1	2847	3	Y	23	56	1			7
							25	9									
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	10	1	2721	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

11	11850	X	11519	-0-	-331	-0-	421	1	11098	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11752	-0-	-493	-0-	430	1	11322	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	426	1	11285	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10875	-0-	-435	-0-	395	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	462	1	11110	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11061	-0-	-459	-0-	403	1	10658	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	5	1	2131	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2080	-0-	-37	-0-	5	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	5	1	2173	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	5	1	2042	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	3	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8133	-0-	-387	-0-	22	1	8111	3	Y	-0-					-0-
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	21	1	8321	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	20	1	7956	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	7946	X	7576	-0-	-370	-0-	18	1	7557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	20	1	7991	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7581	-0-	-549	-0-	20	1	7561	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	1	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

11	270	N	213	-0-	-57	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

11	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	13	1	4620	3	Y	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	12	1	4707	3	Y	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	12	1	4374	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	153	1	4028	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3299	-0-	-210	-0-	120	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	62	1	3047	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3124	-0-	-506	-0-	114	1	3010	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	136	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	147	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	169	1	4075	2	N	-0-					-0-
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	148	1	3906	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2696	-0-	-994	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	7	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	7	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	9	1	3364	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4896	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5138	3	Y	16					21
							18	9									
02	4872	X	4843	-0-	-29	-0-	12	1	4821	3	Y	9					30
							10	9									
03	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	13	1	5070	3	Y	23	52	1			1
							25	9									
04	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	13	1	4762	3	Y	1					2
							1	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	3324	-0-	-3846	-0-	121	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	6045	X	4652	-0-	-1393	-0-	169	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4047	-0-	-1231	-0-	147	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4043	-0-	-1599	-0-	161	1	3882	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4097	-0-	-403	-0-	149	1	3948	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	365	1	9627	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	373	1	9835	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10311	-0-	-136	-0-	375	1	9936	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	9593	-0-	-180	-0-	348	1	9245	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	412	1	9906	2	N	-0-					-0-
*04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	365	1	9638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	265	1	7014	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7082	-0-	-234	-0-	259	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	255	1	6768	2	N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	259	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	299	1	7207	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7012	-0-	-278	-0-	256	1	6756	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	327	1	2791	3	N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	348	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	348	1	2794	3	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	325	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	348	1	2747	3	N	-0-					-0-
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	337	1	2511	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	15	1	5522	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	15	1	5762	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	13	1	5589	3	N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	15	1	5640	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	17804	-0-	-106	-0-	650	1	17154	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18240	-0-	-267	-0-	667	1	17573	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	18070	-0-	-344	-0-	657	1	17413	2	N	-0-					-0-
02	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	633	1	16786	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	18153	-0-	-230	-0-	724	1	17429	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	17543	-0-	-247	-0-	639	1	16904	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	8	1	3154	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	8	1	3117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2987	X	2890	-0-	-97	-0-	7	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	8	1	2932	3	Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	19	1	7077	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	19	1	7314	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	19	1	7343	3	Y	4					12
							4	9									
02	7018	X	6992	-0-	-26	-0-	17	1	6969	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
03	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	18	1	7225	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	18	1	6944	3	Y	7					8
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	7	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	6	1	2541	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	5	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	5	1	2010	3	N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
*04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	8	1	2846	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7759	-0-	-131	-0-	283	1	7476	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7899	-0-	-192	-0-	289	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	286	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7280	-0-	-231	-0-	264	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7725	-0-	-304	-0-	308	1	7417	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7442	-0-	-328	-0-	271	1	7171	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	8	1	3121	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2926	-0-	-61	-0-	7	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	6	1	2048	3	N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	5	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1838	-0-	-134	-0-	4	1	1834	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3463	-0-	363	363	388	1	3075	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3319	-0-	319	682	553	1	2766	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	19	1	6741	3	Y	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7311	-0-	-5	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6316	-0-	-528	-0-	15	1	6295	3	Y	5					5
							6	9									
03	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	17	1	6719	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
04	7080	X	4762	-0-	-2318	-0-	13	1	4749	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5854	-0-	-116	-0-	214	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	214	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5550	-0-	-250	-0-	202	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	220	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	198	1	5240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	6	1	2186	3	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	5	1	2167	3	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	117	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	120	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3054	-0-	-107	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	131	1	3142	2	N	-0-					-0-
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	130	1	3436	2	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	12	1	3297	3	Y	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3334	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	9	1	2716	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2876	-0-	-285	-0-	9	1	2867	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2920	-0-	-350	-0-	10	1	2910	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7026	-0-	-264	-0-	677	1	6349	3	Y	-0-					5
12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	700	1	7118	3	Y	-0-					5
01	7812	X	7627	-0-	-185	-0-	700	1	6927	3	Y	-0-					5
02	7308	X	6906	-0-	-402	-0-	653	1	6253	3	Y	-0-					5
03	7812	X	7015	-0-	-797	-0-	698	1	6317	3	Y	-0-					5
04	7560	X	6420	-0-	-1140	-0-	675	1	5745	3	Y	-0-					5

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	27	1	9733	3	N	102	179	1			61
							112	9									
12	10261	X	10206	-0-	-55	-0-	25	1	10072	3	N	99					160
							109	9									
01	10261	X	10246	-0-	-15	-0-	26	1	10100	3	N	109	181	1			88
							120	9									
02	9599	X	9167	-0-	-432	-0-	22	1	9049	3	N	87					175
							96	9									
03	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	25	1	9980	3	N	78	171	1			82
							86	9									
04	9930	X	9559	-0-	-371	-0-	25	1	9534	3	N	-0-					82

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	12	1	4487	3	Y	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	12	1	4847	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3715	-0-	-785	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	581	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	600	1	4238	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	600	1	4300	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4322	-0-	-318	-0-	560	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	599	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	581	1	4010	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	Y	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	8	1	3230	3	Y	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2832	-0-	-532	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	6	1	2585	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2241	-0-	-1239	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	140	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	141	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	141	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	178	1	4277	2	N	-0-					-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	3180	-0-	-2130	-0-	9	1	3171	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3028	-0-	-1808	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	2778	-0-	-1500	-0-	7	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	2404	-0-	-1279	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2153	-0-	-1027	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2543	-0-	-637	-0-	775	1	1768	3	Y	-0-					10
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	781	1	2268	3	Y	-0-					10
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	800	1	2254	3	Y	-0-					10
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	777	1	2156	3	Y	-0-					10
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	778	1	2479	3	Y	-0-					10
*04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	443	1	2031	3	Y	-0-					10

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	12	1	4466	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
02	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	10	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	11	1	4591	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	N	-0-			-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-			-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-			-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	N	-0-			-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12	1	4254	3	Y	-0-			-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	11	1	4282	3	Y	-0-			-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-			-0-
02	3886	X	3803	-0-	-83	-0-	9	1	3794	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3947	-0-	-73	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	Y	-0-			-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	4	1	1766	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-			-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-			-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	5	1	1746	3	N	-0-			-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	5	1	1852	3	N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	4	1	1773	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	5	1	1712	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	6	1	2057	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-			-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	5	1	2045	3	Y	-0-			-0-
02	2001	N	1849	-0-	-152	-0-	4	1	1845	3	Y	-0-			-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-			-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	6	1	2072	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	5	1	622	2	Y	19	2	1			21
							1903	3	21	9							
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	Y	24	42	1			3
							1964	3	26	9							
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	5	1	648	2	Y	19	3	1			19
							1973	3	21	9							
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	20	34	1			5
							1813	3	22	9							
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	Y	22	1	1			26
							1933	3	24	9							
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	Y	14	29	1			11
							2050	3	15	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1775	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	18					39
							20	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	20					59
							22	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	8	56	1			11
							9	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	26	2	1			35
							29	9									
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	9	32	1			12
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	4	1	1986	3	Y	-0-					-0-
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1921	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	5	1	2150	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1736	-0-	-244	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	12	1	4181	3	Y	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	10	1	3901	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
01	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	10	1	3855	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3851	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4142	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	11	1	4002	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	340	1	2769	3	Y	38	57	1			29
							42	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	350	1	2589	3	Y	23	1	1			51
							25	9									
01	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	350	1	2627	3	Y	36	57	1			30
							40	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	328	1	2679	3	Y	59	3	1			86
							65	9									
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	351	1	2922	3	Y	40	76	1			50
							44	9									
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	31	69	1			12
							34	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

11	14010	X	13412	-0-	-598	-0-	490	1	12922	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	13639	-0-	-683	-0-	499	1	13140	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13448	-0-	-719	-0-	489	1	12959	2	N	-0-					-0-
02	13137	X	12405	-0-	-732	-0-	451	1	11954	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13126	-0-	-855	-0-	524	1	12602	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12640	-0-	-770	-0-	461	1	12179	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

11	5850	X	5379	-0-	-471	-0-	196	1	5183	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	219	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	224	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	209	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5953	-0-	-30	-0-	237	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	212	1	5591	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	254	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	258	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	269	1	7117	2	N	-0-					-0-
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	242	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	276	1	6642	2	N	-0-					-0-
*04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	241	1	6367	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

11	1200	N	644	-0-	-556	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	629	-0-	-487	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	1	1	543	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	8	1	3335	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	8	1	3300	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3067	-0-	-123	-0-	7	1	3060	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	119	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	120	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	121	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3040	-0-	-295	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	59	1	2913	2	N	-0-					-0-
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	143	1	3787	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	6	1	2025	3	Y	15					69
							17	9									
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	31	85	1			15
							34	9									
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	6	1	2183	3	Y	24	7	1			32
							26	9									
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	4	1	1845	3	Y	19	45	1			6
							21	9									
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	5	1	2094	3	Y	27	2	1			31
							30	9									
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1987	3	Y	13	30	1			14
							14	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	402	1	10608	2	N	-0-					-0-
12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	411	1	10818	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11106	-0-	-488	-0-	404	1	10702	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10282	-0-	-564	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10896	-0-	-698	-0-	435	1	10461	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	10535	-0-	-475	-0-	384	1	10151	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	180	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	162	1	4309	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	183	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	143	1	3775	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	213	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5953	-0-	-123	-0-	218	1	5735	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	216	1	5711	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	200	1	5302	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	226	1	5430	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5506	-0-	-344	-0-	201	1	5305	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5185	-0-	-215	-0-	14	1	5171	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	14	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	13	1	5283	3	N	-0-					-0-
02	5046	X	4973	-0-	-73	-0-	12	1	4961	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	13	1	5222	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5027	-0-	-163	-0-	13	1	5014	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	297	1	7828	2	N	-0-					-0-
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	282	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	268	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	303	1	7300	2	N	-0-					-0-
*04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	347	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	357	1	4734	3	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	357	1	4731	3	N	-0-					-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	334	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	357	1	4753	3	N	-0-					-0-
*04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	345	1	4242	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	14211	-0-	-279	-0-	39	1	14172	3	Y	-0-					-0-
12	14973	X	14650	-0-	-323	-0-	37	1	14593	3	Y	18					18
							20	9									
01	14942	X	14406	-0-	-536	-0-	36	1	14368	3	Y	2					20
							2	9									
02	13949	X	13557	-0-	-392	-0-	33	1	13505	3	Y	17					37
							19	9									
03	14694	X	14414	-0-	-280	-0-	36	1	14338	3	Y	36	73	1			-0-
							40	9									
04	14220	X	13670	-0-	-550	-0-	36	1	13633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6167	-0-	-13	-0-	17	1	6150	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6243	-0-	-143	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	16	1	6448	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	6019	-0-	-161	-0-	16	1	6003	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	149	1	3930	2	N	-0-					-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	159	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	157	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	172	1	4137	2	N	-0-					-0-
*04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	154	1	4068	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12566	-0-	-664	-0-	459	1	12107	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	471	1	12413	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	12811	-0-	-519	-0-	466	1	12345	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11870	-0-	-455	-0-	431	1	11439	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	499	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12124	-0-	-446	-0-	442	1	11682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	11					18
							12	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	15	32	1			1
							17	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	2	1	989	3	Y	12					18
							13	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	20					38
							22	9									
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	10	42	1			6
							11	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

11	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	346	1	9139	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	355	1	9361	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10029	-0-	-139	-0-	365	1	9664	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	9424	-0-	-88	-0-	342	1	9082	2	N	-0-					-0-
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	402	1	9670	2	N	-0-					-0-
*04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	356	1	9416	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

11	930	N	724	-0-	-206	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	16	1	5801	3	Y	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	15	1	5869	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5464	-0-	-307	-0-	13	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	14	1	5763	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5536	-0-	-284	-0-	15	1	5521	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	9	1	3267	3	Y	14	1	1			14
							15	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8	1	3312	3	Y	22					36
							24	9									
01	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	8	1	3217	3	Y	12	36	1			12
							13	9									
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	7	1	2986	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
03	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	8	1	3145	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
04	3300	X	2519	-0-	-781	-0-	7	1	2506	3	Y	5					17
							6	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	798	1	21059	2	N	-0-					-0-
12	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	807	1	21256	2	N	-0-					-0-
01	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	788	1	20891	2	N	-0-					-0-
02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	727	1	19292	2	N	-0-					-0-
03	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	848	1	20400	2	N	-0-					-0-
*04	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	742	1	19607	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	21	1	7476	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	20	1	7730	3	N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	19	1	7636	3	N	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	17	1	7100	3	N	-0-					-0-
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	19	1	7494	3	N	-0-					-0-
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	19	1	7019	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	233	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	191	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	205	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	230	1	4225	2	N	-0-					-0-
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	218	1	4034	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	7	1	2532	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	6	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2109	-0-	-356	-0-	5	1	2104	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	5	1	2160	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	6	1	2050	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	132	1	2355	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	104	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	127	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1593	-0-	-437	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	2	N	-0-					-0-
*04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9292	-0-	-398	-0-	339	1	8953	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	352	1	9270	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	9590	-0-	-113	-0-	349	1	9241	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8911	-0-	-166	-0-	324	1	8587	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9395	-0-	-215	-0-	375	1	9020	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	316	1	8340	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	544	1	14367	2	N	-0-			-0-
12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	585	1	15421	2	N	-0-			-0-
01	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	563	1	14929	2	N	-0-			-0-
02	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	525	1	13921	2	N	-0-			-0-
03	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	604	1	14534	2	N	-0-			-0-
*04	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	502	1	13263	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	450	1	3178	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3922	-0-	822	822	472	1	3450	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3957	-0-	857	1679	473	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	5377	X	3698	-0-	-1679	-0-	442	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	464	1	3482	2	N	-0-			-0-
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	454	1	3283	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	747	1	4663	2	N	-0-			-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	310	1	3654	2	N	-0-			-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3435	-0-	-567	-0-	125	1	3310	2	N	-0-			-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	174	1	4191	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	129	1	3400	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	10	1	3784	3	Y	-0-			-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-			-0-
01	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-			-0-
02	3944	X	3062	-0-	-882	-0-	7	1	3055	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	3227	-0-	-834	-0-	8	1	3219	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	9	1	3229	3	Y	-0-			-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1051	-0-	-929	-0-	3	1	1048	3	N	-0-			-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	-0-			-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	N	-0-			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	5	1	2114	3	N	-0-			-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	5	1	2156	3	N	-0-			-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	13	1	4607	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	12	1	4722	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	12	1	4653	3	N	-0-			-0-
02	4466	X	4438	-0-	-28	-0-	11	1	4427	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	12	1	4597	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7099	-0-	-1481	-0-	20	1	7079	3	Y	-0-					-0-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	9610	X	7492	-0-	-2118	-0-	19	1	7471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8990	X	6691	-0-	-2299	-0-	16	1	6675	3	Y	-0-					-0-
*03	9486	X	7456	-0-	-2030	-0-	18	1	7438	3	Y	-0-					-0-
*04	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	19	1	6946	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7683	-0-	-117	-0-	281	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7875	-0-	-216	-0-	288	1	7587	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7687	-0-	-404	-0-	280	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	6947	-0-	-622	-0-	252	1	6695	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7326	-0-	-610	-0-	292	1	7034	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7032	-0-	-648	-0-	256	1	6776	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	189	1	5001	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	194	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	190	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4896	-0-	-266	-0-	178	1	4718	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	211	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	187	1	4927	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	204	1	5382	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	209	1	5516	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	208	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5263	-0-	-189	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	200	1	5273	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	7	1	2670	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2389	-0-	-395	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	6	1	2359	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6366	-0-	-234	-0-	716	1	5650	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6517	-0-	-272	-0-	790	1	5727	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	789	1	5446	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	6095	-0-	-53	-0-	738	1	5357	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	789	1	5643	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	764	1	5123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	18	1	6533	3	Y	57	10	0	47	1	-0-
							63	9									
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16	1	6349	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
01	6975	X	6628	-0-	-347	-0-	17	1	6588	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	6525	X	6234	-0-	-291	-0-	15	1	6198	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	15	1	6010	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	6600	X	5168	-0-	-1432	-0-	14	1	5136	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	10	1	3579	3	Y	-0-					1
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-					1
01	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	9	1	3645	3	Y	-0-					1
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	8	1	3381	3	Y	-0-					1
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-					1
04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	10	1	3555	3	Y	-0-					1

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	877	1	2408	3	Y	11					40
							12	9									
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	905	1	2549	3	Y	6	39	1			7
							7	9									
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	905	1	2493	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	847	1	2282	3	Y	-0-					7
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	905	1	2376	3	Y	25					32
							28	9									
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	876	1	2288	3	Y	4	36	1			-0-
							4	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	2	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	7	1	2397	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	7	1	2900	3	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	7	1	2889	3	Y	-0-					-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	8	1	2887	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-			-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	3	Y	-0-			-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	3	1	1377	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	-0-			-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-			-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	12	1	4269	3	N	-0-			-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	11	1	4489	3	N	-0-			-0-
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	11	1	4368	3	N	-0-			-0-
02	4147	X	4101	-0-	-46	-0-	10	1	4091	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	11	1	4266	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	11	1	4019	3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6578	-0-	-1462	-0-	18	1	6560	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7458	-0-	-726	-0-	19	1	7439	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	7840	-0-	-344	-0-	20	1	7820	3	N	-0-			-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	19	1	7960	3	N	-0-			-0-
03	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	20	1	8248	3	N	-0-			-0-
*04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	21	1	7887	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		11258	-0-	11258	241690	31	1	11227	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10		11316	-0-	11316	253006	29	1	11287	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10		11036	-0-	11036	264042	28	1	11008	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		10467	-0-	10467	274509	25	1	10442	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10		10596	-0-	10596	285105	26	1	10570	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10		10515	-0-	10515	295620	28	1	10487	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3910	-0-	-800	-0-	143	1	3767	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	149	1	3932	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	140	1	3701	2	N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	139	1	3693	2	N	-0-			-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	170	1	4101	2	N	-0-			-0-
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	146	1	3862	2	N	-0-			-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7376	-0-	-244	-0-	269	1	7107	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	275	1	7253	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	271	1	7182	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	6933	-0-	-346	-0-	252	1	6681	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	293	1	7047	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7075	-0-	-305	-0-	258	1	6817	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	568	1	14989	2	N	-0-			-0-
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	579	1	15263	2	N	-0-			-0-
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	572	1	15167	2	N	-0-			-0-
02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	526	1	13955	2	N	-0-			-0-
03	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	609	1	14658	2	N	-0-			-0-
*04	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	532	1	14062	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6056	-0-	-244	-0-	17	1	6039	3	N	-0-			-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	16	1	6398	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	16	1	6280	3	N	-0-			-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	14	1	5930	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	16	1	6272	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	5965	-0-	-245	-0-	16	1	5949	3	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	32	1	11765	3	Y	-0-			-0-
12	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	31	1	12118	3	Y	-0-			-0-
01	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	31	1	12221	3	Y	-0-			-0-
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	27	1	11349	3	Y	-0-			-0-
03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	30	1	11995	3	Y	-0-			-0-
*04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	30	1	11270	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7287	-0-	-783	-0-	20	1	7267	3	N	-0-			-0-
12	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	19	1	7604	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	7402	-0-	-751	-0-	19	1	7383	3	N	-0-			-0-
02	7627	X	7257	-0-	-370	-0-	17	1	7240	3	N	-0-			-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	20	1	7939	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	7241	-0-	-139	-0-	19	1	7222	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	3	1	1228	3	N	-0-			-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	11	1	4143	3	Y	-0-			-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	3767	-0-	-235	-0-	9	1	3758	3	Y	-0-			-0-
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	10	1	3822	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3857	-0-	-613	-0-	11	1	3846	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3765	-0-	-854	-0-	10	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	10	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	3679	-0-	-468	-0-	9	1	3670	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	8	1	3320	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	9	1	3189	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	15	1	5507	3	Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	Y	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	15	1	5706	3	Y	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	13	1	5468	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	13	1	5153	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	13	1	4952	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	774	1	20429	2	N	-0-					-0-
12	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	820	1	21589	2	N	-0-					-0-
01	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	781	1	20695	2	N	-0-					-0-
02	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	720	1	19112	2	N	-0-					-0-
03	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	838	1	20165	2	N	-0-					-0-
*04	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	715	1	18901	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	14	1	5111	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
12	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	13	1	5082	3	Y	7					12
							8	9									
01	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	10	1	4095	3	Y	11					23
							12	9									
02	4959	X	4471	-0-	-488	-0-	11	1	4438	3	Y	20					43
							22	9									
03	5301	X	5208	-0-	-93	-0-	13	1	5194	3	Y	1	38	1			6
							1	9									
04	5130	X	4830	-0-	-300	-0-	13	1	4809	3	Y	7					13
							8	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	15	1	5448	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	14	1	5586	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	14	1	5473	3	N	-0-					-0-
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	15	1	5933	3	N	-0-					-0-
*04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	15	1	5581	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	1352	1	4403	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1401	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1404	1	4676	3	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1309	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1403	1	4493	3	N	-0-					-0-
*04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1356	1	4506	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	65	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	74	1	1787	2	N	-0-					-0-
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	138	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	143	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	138	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3624	-0-	-262	-0-	132	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	159	1	3833	2	N	-0-					-0-
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	140	1	3705	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	15	1	5380	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	16	1	6135	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	16	1	6356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	13	1	5539	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	6200	X	5996	-0-	-204	-0-	15	1	5978	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4088	-0-	-1252	-0-	149	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	182	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	183	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4188	-0-	-771	-0-	152	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	159	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4157	-0-	-703	-0-	152	1	4005	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	12	1	4226	3	N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	10	1	4114	3	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	9	1	3907	3	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	880	1	3802	3	N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	905	1	4511	3	N	-0-					-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	909	1	4091	3	N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	850	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	907	1	3132	3	N	-0-					-0-
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	880	1	3607	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	6	1	2143	3	Y	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	175	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	107	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	114	1	2732	2	N	-0-					-0-
*04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	15	1	5594	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	15	1	5813	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	15	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	14	1	5954	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
*04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	10	1	3580	3	N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	8	1	3217	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	9	1	3476	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	10	1	3566	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	15	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5846	-0-	-416	-0-	15	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	N	-0-					-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	15	1	5950	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5636	-0-	-34	-0-	15	1	5621	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3053	-0-	-607	-0-	8	1	3045	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	8	1	3131	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	8	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	2966	-0-	-195	-0-	7	1	2959	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	7	1	2988	3	N	-0-			-0-
*04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3071	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	237	1	6243	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	242	1	6379	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	239	1	6328	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	5862	-0-	-460	-0-	213	1	5649	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	252	1	6072	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	228	1	6018	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	Y	3			3
							3	9							
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			3
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	2			5
							2	9							
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-			5
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	Y	-0-			5
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	2	1	843	3	Y	1			6
							1	9							

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8869	-0-	-41	-0-	324	1	8545	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8552	-0-	-593	-0-	313	1	8239	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8363	-0-	-782	-0-	304	1	8059	2	N	-0-			-0-
02	8584	X	8276	-0-	-308	-0-	301	1	7975	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8809	-0-	-367	-0-	351	1	8458	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	8374	-0-	-506	-0-	305	1	8069	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	53	1	19279	3	N	-0-			-0-
12	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	49	1	19329	3	N	-0-			-0-
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	46	1	18031	3	N	-0-			-0-
02	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	42	1	17260	3	N	-0-			-0-
03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	45	1	18033	3	N	-0-			-0-
*04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	46	1	17283	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6686	-0-	-244	-0-	18	1	6668	3	N	-0-					1
12	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	18	1	6997	3	N	-0-					1
01	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	18	1	6938	3	N	-0-					1
02	6786	X	6626	-0-	-160	-0-	16	1	6610	3	N	-0-					1
03	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	16	1	6548	3	N	-0-					1
04	6780	X	6343	-0-	-437	-0-	17	1	6326	3	N	-0-					1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6 26	1 9	2265	3	Y	24					55
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	2554	3	Y	14					69
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	6 15	1 9	2181	3	Y	14					83
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	5 30	1 9	2203	3	Y	27					110
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6 22	1 9	2410	3	Y	20					130
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	2321	3	Y	18					148

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	6	1	2005	3	Y	-0-					1
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					1
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	Y	-0-					1
02	1885	N	1754	-0-	-131	-0-	4	1	1750	3	Y	-0-					1
03	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					1
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	6	1	2067	3	Y	-0-					1

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10367	-0-	-1393	-0-	1183	1	9184	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10731	-0-	-1421	-0-	1223	1	9508	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10763	-0-	-1389	-0-	1228	1	9535	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9693	-0-	-863	-0-	1121	1	8572	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	425	1	10235	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10314	-0-	-96	-0-	954	1	9360	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	697 18	1 9	2500	3	Y	16					54
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	719 4	1 9	2502	3	Y	4	58	1			-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	719 25	1 9	2248	3	Y	23	5	1			18
02	2639	X	1996	-0-	-643	-0-	670 12	1 9	1314	3	Y	11	29	1			-0-
03	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	716 1	1 9	1035	3	Y	1	1	1			-0-
04	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	693 20	1 9	1128	3	Y	18	18	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7598	-0-	-202	-0-	277	1	7321	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7773	-0-	-225	-0-	284	1	7489	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	280	1	7411	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7053	-0-	-371	-0-	256	1	6797	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	299	1	7204	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7258	-0-	-332	-0-	265	1	6993	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	212	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	218	1	5743	2	N	-0-					-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	241	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5393	-0-	-397	-0-	197	1	5196	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	317	1	8353	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9821	-0-	-409	-0-	359	1	9462	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9739	-0-	-770	-0-	354	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8532	-0-	-1299	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9682	-0-	-827	-0-	386	1	9296	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9354	-0-	-156	-0-	341	1	9013	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	7	1	2844	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	7	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	10	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	11	1	4437	3	Y	-0-					-0-
*04	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	11	1	3940	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	380	1	10040	2	N	-0-					-0-
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	386	1	10180	2	N	-0-					-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	380	1	10076	2	N	-0-					-0-
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	353	1	9367	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	404	1	9733	2	N	-0-					-0-
*04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	328	1	8683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	177	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	178	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	191	1	4595	2	N	-0-					-0-
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	9	1	3080	3	Y	21					65
							23	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	Y	5	70	1			-0-
							6	9									
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3369	3	Y	40	6	1			34
							44	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	8	42	1			-0-
							9	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	8	1	3348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	8	1	3123	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	161	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3329	-0-	-325	-0-	121	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	149	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	147	1	3876	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8064	-0-	5064	9939	1847	1	6217	3	N	-0-					-0-
12	16736	X	6797	-0-	-9939	-0-	388	1	6409	3	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	389	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	362	1	5739	3	N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	386	1	5581	3	N	-0-					-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	372	1	4410	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	13	1	4697	3	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	12	1	4777	3	Y	-0-			-0-
02	4524	X	4386	-0-	-138	-0-	11	1	4375	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-			-0-
04	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	12	1	4557	3	Y	-0-			-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	18	1	4981	3	Y	-0-			-0-
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	17	1	5112	3	Y	-0-			-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	Y	-0-			-0-
02	4930	X	4678	-0-	-252	-0-	15	1	4663	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-			-0-
04	5010	X	4746	-0-	-264	-0-	17	1	4729	3	Y	-0-			-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	5	1	2666	3	Y	-0-			-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	4	1	2238	3	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	4	1	2424	3	Y	-0-			-0-
02	2581	X	2052	-0-	-529	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-			-0-
*03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-			-0-
*04	2670	X	1343	-0-	-1327	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-			-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5156	-0-	-64	-0-	882	1	4274	3	N	-0-			-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	910	1	4226	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	906	1	2653	3	N	-0-			-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	851	1	4282	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	910	1	4242	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	881	1	4050	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	7	1	2694	3	Y	-0-			-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	7	1	2800	3	Y	-0-			-0-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	8	1	2807	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	447	1	11809	2	N	-0-			-0-
12	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	466	1	12265	2	N	-0-			-0-
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	463	1	12273	2	N	-0-			-0-
02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	430	1	11400	2	N	-0-			-0-
03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	502	1	12089	2	N	-0-			-0-
*04	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	437	1	11539	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	N	-0-			-0-
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	5	1	2052	3	N	-0-			-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	6	1	2526	3	N	-0-			-0-
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-			-0-
*04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	7	1	2661	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	147	1	3874	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	151	1	3965	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	145	1	3836	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	133	1	3535	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	153	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3062	-0-	-958	-0-	112	1	2950	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	113	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	117	1	3068	2	N	-0-			-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-			-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	124	1	2974	2	N	-0-			-0-
*04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	154	1	4069	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	157	1	4140	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	156	1	4145	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	146	1	3863	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	171	1	4108	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	150	1	3953	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	10	1	3707	3	N	-0-			-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	9	1	3700	3	N	-0-			-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	8	1	3239	3	N	-0-			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8	1	3336	3	N	-0-			-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	9	1	3465	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2023	-0-	-737	-0-	5	1	2018	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	13	1	4779	3	N	-0-			-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	12	1	4836	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	4552	-0-	-88	-0-	11	1	4541	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	12	1	4779	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	12	1	4583	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	679	1	6986	3	N	-0-			-0-
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	700	1	6970	3	N	-0-			-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	700	1	7218	3	N	-0-			-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	654	1	6635	3	N	-0-			-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	700	1	7223	3	N	-0-			-0-
*04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	679	1	6951	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	17	1	6262	3	N	-0-			-0-
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	16	1	6489	3	N	-0-			-0-
01	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	16	1	6396	3	N	-0-			-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	15	1	6079	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	16	1	6306	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	6215	-0-	-55	-0-	17	1	6198	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5436	-0-	-684	-0-	219	1	5217	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	225	1	5467	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	230	1	5464	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	5668	-0-	-219	-0-	239	1	5429	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	237	1	5586	2	N	-0-			-0-
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	237	1	5564	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	10	1	3738	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	9	1	3731	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	9	1	3645	3	N	-0-			-0-
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	8	1	3451	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	9	1	3658	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	9	1	3509	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	24	1	8830	3	N	-0-			-0-
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	23	1	8994	3	N	-0-			-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	22	1	8664	3	N	-0-			-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	19	1	7840	3	N	-0-			-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	20	1	7869	3	N	-0-			-0-
*04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	19	1	7288	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	94	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	104	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	99	1	2612	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2459	-0-	-180	-0-	89	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	104	1	2492	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	100	1	2647	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6170	-0-	-850	-0-	225	1	5945	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	4689	-0-	-2565	-0-	336	1	4353	2	N	-0-			-0-
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	312	1	7260	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	6088	-0-	-698	-0-	221	1	5867	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	256	1	6164	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6194	-0-	-1126	-0-	226	1	5968	2	N	-0-			-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	19	1	6843	3	Y	-0-					3
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	17	1	6781	3	Y	-0-					3
01	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	17	1	6691	3	Y	-0-					3
02	6380	X	6282	-0-	-98	-0-	15	1	6267	3	Y	-0-					3
03	6820	X	6375	-0-	-445	-0-	16	1	6359	3	Y	-0-					3
04	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	16	1	6071	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	81	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	79	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2026	-0-	-91	-0-	74	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	86	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	45	1	16282	3	N	-0-					-0-
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	41	1	16223	3	N	-0-					-0-
01	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	40	1	15819	3	N	-0-					-0-
02	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	33	1	13901	3	N	-0-					-0-
03	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	37	1	14755	3	N	-0-					-0-
*04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	37	1	13965	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8674	-0-	-176	-0-	317	1	8357	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	319	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8687	-0-	-489	-0-	316	1	8371	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8137	-0-	-447	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8553	-0-	-406	-0-	341	1	8212	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	301	1	7961	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	2	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	2	1	723	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	2	1	767	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	5	1	1631	3	Y	5	1	1			9
							6	9									
12	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	4	1	1620	3	Y	8					17
							9	9									
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	4	1	1642	3	Y	11					28
							12	9									
02	1595	N	1543	-0-	-52	-0-	4	1	1536	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	4	1	1621	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	9	18	1			3
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	11	1	4617	3	Y	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	12	1	4910	3	Y	-0-					-0-
*04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	13	1	4717	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	589	1	15548	2	N	-0-					-0-
12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	598	1	15752	2	N	-0-					-0-
01	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	584	1	15479	2	N	-0-					-0-
02	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	542	1	14369	2	N	-0-					-0-
03	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	627	1	15085	2	N	-0-					-0-
*04	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	549	1	14522	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	156	1	4122	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	171	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	175	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	158	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-
*04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5457	-0-	-363	-0-	199	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	188	1	4980	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4714	-0-	-1115	-0-	171	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3333	-0-	-2681	-0-	133	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3145	-0-	-2315	-0-	115	1	3030	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5407	-0-	-1013	-0-	15	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	15	1	6067	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	15	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5616	-0-	-213	-0-	14	1	5602	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	15	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	15	1	5734	3	Y	38					38
							42	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3486	-0-	-654	-0-	127	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	143	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	142	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	144	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3760	-0-	-20	-0-	137	1	3623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11494	-0-	-146	-0-	32	1	11462	3	N	-0-					-0-
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	30	1	11994	3	N	-0-					-0-
01	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	30	1	11801	3	N	-0-					-0-
02	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	27	1	11245	3	N	-0-					-0-
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	30	1	12019	3	N	18					18
							20	9									
*04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	Y	73	71	1			20
							80	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4681	-0-	-539	-0-	13	1	4668	3	Y	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	10	1	3765	3	Y	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	12	1	5093	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	12	1	4991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4357	-0-	-563	-0-	35	1	4322	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4503	-0-	-166	-0-	39	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	43	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4623	-0-	-57	-0-	39	1	4584	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	12	1	4441	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	12	1	4576	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	11	1	4492	3	Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	11	1	4445	3	Y	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-					-0-
*04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	Y	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	8	1	2863	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	8	1	2948	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2821	-0-	-50	-0-	7	1	2814	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	7	1	2902	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	8	1	2829	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3783	-0-	-1947	-0-	138	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	150	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	175	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4379	-0-	-667	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	187	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	163	1	4301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	109	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	115	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	111	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	2	N	-0-					-0-
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13	1	4569	3	Y	-0-					51
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-					51
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	11	1	4354	3	Y	1					52
							1	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	10	1	4209	3	Y	-0-					52
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	11	1	4521	3	Y	-0-					52
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	3	Y	-0-					52

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5826	-0-	-264	-0-	16	1	5810	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	16	1	6210	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5697	-0-	-480	-0-	14	1	5683	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	15	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5808	-0-	-222	-0-	15	1	5793	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	100	1	2422	2	N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	97	1	2138	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2217	-0-	-333	-0-	92	1	2125	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7497	-0-	-453	-0-	21	1	7476	3	N	-0-					-0-
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7595	-0-	-310	-0-	19	1	7576	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7309	-0-	-86	-0-	18	1	7291	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	18	1	7395	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7252	-0-	-248	-0-	19	1	7233	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	8	1	2754	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	7	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2411	-0-	-257	-0-	6	1	2405	3	N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	9	1	3722	3	N	-0-					-0-
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	9	1	3365	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6897	-0-	-693	-0-	19	1	6878	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	7092	-0-	-751	-0-	18	1	7074	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
02	7134	X	6875	-0-	-259	-0-	17	1	6858	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	18	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	18	1	6823	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	232	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	240	1	6318	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6567	-0-	-842	-0-	239	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6078	-0-	-592	-0-	221	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	258	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5988	-0-	-372	-0-	218	1	5770	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	12	1	4295	3	N	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	10	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	9	1	3890	3	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	11	1	4143	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	20	1	7207	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6470	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	16	1	6114	3	Y	73	72	1			3
							80	9									
02	6206	X	4945	-0-	-1261	-0-	12	1	4887	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
03	6634	X	4463	-0-	-2171	-0-	11	1	4423	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
04	6420	X	3298	-0-	-3122	-0-	9	1	3275	3	Y	13					15
							14	9									

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	898	1	5484	2	N	-0-					-0-
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	939	1	5965	2	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	934	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	883	1	5723	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	963	1	6025	2	N	-0-					-0-
*04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	912	1	5872	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	8	1	2989	3	Y	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	3	Y	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	109	7	1	3002	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3189	-0-	89	198	8	1	3181	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3101	-0-	101	299	8	1	3093	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	293	1	7735	2	N	-0-					-0-
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	286	1	7578	2	N	-0-					-0-
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	279	1	7402	2	N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	317	1	7633	2	N	-0-					-0-
*04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	284	1	7515	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	20	1	7135	3	Y	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	19	1	7380	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	18	1	7209	3	Y	-0-					-0-
02	7395	X	6717	-0-	-678	-0-	16	1	6701	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	18	1	7127	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	18	1	6811	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	106	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	123	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	138	1	3657	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	162	1	3902	2	N	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	145	1	3824	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5148	X	3643	-0-	-1505	-0-	809	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	837	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	835	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	780	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	835	1	1639	2	N	-0-					-0-
*04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	541	1	2029	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	437	1	10314	2	N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	457	1	10970	2	N	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	443	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	422	1	9604	2	N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	436	1	10265	2	N	-0-					-0-
*04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	7	1	2536	3	Y	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5074	-0-	2174	2174	12	1	5062	3	Y	-0-					-0-
03	7777	X	5603	-0-	-2174	-0-	14	1	5589	3	Y	-0-					-0-
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	14	1	5131	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	11	1	3805	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	11	1	4192	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	13	1	4768	3	Y	9					13
							10	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	15	1	5603	3	N	-0-					-0-
12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	17	1	6823	3	N	-0-					-0-
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	15	1	6036	3	N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	13	1	5202	3	N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	N	-0-					-0-
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	14	1	5405	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	19	1	7033	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	17	1	6882	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6993	-0-	-75	-0-	18	1	6975	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6729	-0-	-86	-0-	16	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	17	1	6871	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	122	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	131	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	115	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	108	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	123	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	112	1	2952	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	14	32	1			6
							15	9									
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	13	21	1			16
							14	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	23	1	1			38
							25	9									
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	15	38	1			15
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	119	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	119	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	131	1	3159	2	N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	116	1	3053	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10191	-0-	-159	-0-	28	1	10163	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	10497	-0-	-136	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	10345	-0-	-226	-0-	26	1	10319	3	Y	-0-					-0-
02	9860	X	9370	-0-	-490	-0-	23	1	9347	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	26	1	10424	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9727	-0-	-473	-0-	26	1	9701	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5821	-0-	-119	-0-	16	1	5805	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	15	1	5955	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	15	1	5849	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5618	-0-	-8	-0-	14	1	5604	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5910	-0-	-104	-0-	15	1	5895	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5671	-0-	-149	-0-	15	1	5656	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	694	1	1409	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	716	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	715	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	231	-0-	-1799	-0-	202	1	29	9	Y	26					26
*03	2077	N	592	-0-	-1485	-0-	592	1			Y	-0-	25	1			1
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	537	1	14173	2	N	-0-					-0-
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	547	1	14411	2	N	-0-					-0-
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	540	1	14301	2	N	-0-					-0-
02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	499	1	13247	2	N	-0-					-0-
03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	581	1	13993	2	N	-0-					-0-
*04	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	507	1	13413	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	7	1	2679	3	Y	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2482	-0-	-128	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	-0-					-0-
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	878	1	2794	3	Y	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	906	1	2870	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	906	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	847	1	2490	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	906	1	2663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	877	1	2577	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	147	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	152	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	147	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3744	-0-	-142	-0-	136	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	152	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	133	1	3511	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	124	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	125	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3181	-0-	-632	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	145	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	166	1	4390	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4733	-0-	-817	-0-	173	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	193	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	200	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	185	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	217	1	5222	2	N	-0-					-0-
*04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5128	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	17	1	6196	3	Y	-0-					-0-
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	16	1	6364	3	Y	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					-0-
*04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	14	1	5169	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14	1	5488	3	Y	16					18
							18	9									
01	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	13	1	5166	3	Y	39	55	1			2
							43	9									
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	12	1	5153	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	13	1	5410	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
04	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	14	1	5127	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8640	-0-	-60	-0-	315	1	8325	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8739	-0-	-220	-0-	320	1	8419	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8518	-0-	-503	-0-	310	1	8208	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	7540	-0-	-899	-0-	274	1	7266	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	311	1	7481	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7672	-0-	-968	-0-	280	1	7392	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4105	-0-	-695	-0-	789	1	3316	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	815	1	3597	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	815	1	3480	3	N	-0-			-0-
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	761	1	3083	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	814	1	3187	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	789	1	3265	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	338	1	3074	3	N	-0-			-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	351	1	4027	3	N	-0-			-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	351	1	3746	3	N	-0-			-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	327	1	3405	3	N	-0-			-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	350	1	3502	3	N	-0-			-0-
*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	339	1	3348	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	148	1	3915	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	150	1	3947	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	147	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	3704	-0-	-269	-0-	135	1	3569	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	155	1	3737	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	138	1	3654	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	32	1	11687	3	N	-0-			-0-
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	30	1	11894	3	N	-0-			-0-
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	29	1	11532	3	N	-0-			-0-
02	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	24	1	10142	3	N	-0-			-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	27	1	10720	3	N	-0-			-0-
*04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	28	1	10359	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	40	1	14412	3	N	-0-			-0-
12	15128	X	12964	-0-	-2164	-0-	33	1	12931	3	N	-0-			-0-
01	14725	X	13841	-0-	-884	-0-	35	1	13806	3	N	-0-			-0-
02	13978	X	13352	-0-	-626	-0-	32	1	13320	3	N	-0-			-0-
03	14942	X	14005	-0-	-937	-0-	35	1	13970	3	N	-0-			-0-
04	14460	X	13267	-0-	-1193	-0-	35	1	13232	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5708	-0-	-22	-0-	16	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	15	1	5904	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	15	1	5787	3	Y	-0-					-0-
02	5510	X	5347	-0-	-163	-0-	13	1	5334	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	14	1	5706	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	15	1	5512	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	172	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	186	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	191	1	5067	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4765	-0-	-223	-0-	173	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	208	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	184	1	4869	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	154	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	178	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	2	N	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	161	1	4261	2	N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	195	1	4694	2	N	-0-					-0-
*04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	162	1	4289	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	219	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	227	1	5271	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	226	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5065	-0-	-503	-0-	211	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5388	-0-	-161	-0-	223	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5222	-0-	-148	-0-	219	1	5003	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8115	-0-	-315	-0-	296	1	7819	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	304	1	8004	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8308	-0-	-279	-0-	302	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7764	-0-	-124	-0-	282	1	7482	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8198	-0-	-234	-0-	327	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7798	-0-	-332	-0-	284	1	7514	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	143	1	3351	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	141	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3209	-0-	-329	-0-	138	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	133	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	138	1	3295	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	113	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	108	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2648	-0-	-542	-0-	96	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	131	1	3154	2	N	-0-					-0-
*04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	116	1	3070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5302	-0-	-398	-0-	194	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	199	1	5247	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	197	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	186	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	165	1	4354	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	13413	-0-	-147	-0-	490	1	12923	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	472	1	12426	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13524	-0-	-271	-0-	492	1	13032	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12487	-0-	-476	-0-	454	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12837	-0-	-1020	-0-	512	1	12325	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12629	-0-	-781	-0-	460	1	12169	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4841	-0-	-679	-0-	13	1	4828	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	14	1	5618	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	12	1	4822	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	4009	-0-	-1298	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4320	-0-	-1322	-0-	11	1	4309	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4745	-0-	-715	-0-	13	1	4732	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4056	3	Y	17	30	1			29
							19	9									
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	11	1	4225	3	Y	6	1	1			34
							7	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4309	3	Y	45	48	1			31
							50	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	Y	8	2	1			37
							9	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4203	3	Y	18	35	1			20
							20	9									
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	10	1	3885	3	Y	5					25
							6	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	16	1	5964	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	15	1	6084	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5963	-0-	-175	-0-	15	1	5948	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5581	-0-	-190	-0-	13	1	5568	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	14	1	5803	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5526	-0-	-444	-0-	15	1	5511	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	172	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	172	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4314	-0-	-297	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	183	1	4410	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	162	1	4294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	137	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	138	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	135	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3423	-0-	-231	-0-	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	146	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	130	1	3423	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	15	1	5359	3	Y	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	14	1	5447	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5072	-0-	-177	-0-	12	1	5060	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	14	1	5070	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	27	1	9798	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9985	-0-	-276	-0-	25	1	9960	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	6501	-0-	-3667	-0-	261	1	6240	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	5551	-0-	-3961	-0-	1431	1	4120	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	5696	-0-	-4472	-0-	894	1	4802	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	7931	-0-	-1909	-0-	21	1	7910	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	25	1	8966	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	23	1	9077	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	23	1	9055	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8254	-0-	-446	-0-	20	1	8234	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	22	1	8696	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8471	-0-	-529	-0-	23	1	8448	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	146	1	3491	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	152	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3491	-0-	-395	-0-	147	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	159	1	3736	2	N	-0-					-0-
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	102	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	105	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	103	1	2408	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	98	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	103	1	2369	2	N	-0-					-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2330	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	535	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	552	1	5560	2	N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	551	1	5574	2	N	-0-					-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	512	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	594	1	6078	2	N	-0-					-0-
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	548	1	5867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7703	-0-	-97	-0-	281	1	7422	2	N	-0-					-0-
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	315	1	8296	2	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	317	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	300	1	7972	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6151	-0-	-2467	-0-	245	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	2590	-0-	-5840	-0-	552	1	2038	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	147	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	150	1	3938	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3626	-0-	-318	-0-	132	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3735	-0-	-285	-0-	136	1	3599	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	289	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	278	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	282	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	273	1	6196	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	253	1	6071	2	N	-0-					-0-
*04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	256	1	5985	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	531	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	554	1	5617	2	N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	554	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5621	-0-	-121	-0-	512	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	563	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	530	1	5284	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	16	1	5635	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	15	1	5826	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5389	-0-	-208	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	14	1	5812	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	15	1	5581	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	156	1	4125	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	158	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4010	-0-	-195	-0-	146	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	174	1	4178	2	N	-0-					-0-
*04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	162	1	4271	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	6803	-0-	-2167	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	19	1	7307	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	18	1	6925	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6334	-0-	-713	-0-	15	1	6319	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	16	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6207	-0-	-873	-0-	17	1	6190	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-					-0-
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	342	1	8996	2	N	-0-					-0-
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	343	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	311	1	8245	2	N	-0-					-0-
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	363	1	8740	2	N	-0-					-0-
*04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	314	1	8306	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	36	1	13176	3	N	-0-					-0-
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	N	-0-					-0-
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	33	1	12955	3	N	-0-					-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	29	1	11862	3	N	-0-					-0-
03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	31	1	12475	3	N	-0-					-0-
*04	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	31	1	11792	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	116	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	115	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	125	1	3009	2	N	-0-					-0-
*04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	111	1	2937	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10927	-0-	-953	-0-	399	1	10528	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11103	-0-	-1049	-0-	406	1	10697	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	384	1	10165	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	8354	-0-	-2405	-0-	303	1	8051	2	N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	471	1	11327	2	N	-0-					-0-
*04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	413	1	10911	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	319	1	7657	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	317	1	7924	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8198	-0-	-110	-0-	326	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7686	-0-	-86	-0-	327	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	322	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7903	-0-	-77	-0-	310	1	7593	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1066	1	5648	3	N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1100	1	5952	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1084	1	5612	3	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	988	1	4806	3	N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1083	1	5411	3	N	-0-					-0-
*04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1041	1	5005	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	6	1	2310	3	Y	2					19
							2	9									
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2406	3	Y	1					20
							1	9									
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	7	1	2584	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	7	1	2838	3	Y	-0-					-0-
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	7	1	2737	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5890	-0-	-650	-0-	16	1	5874	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	16	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	15	1	6016	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5585	-0-	-128	-0-	13	1	5572	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5609	-0-	-529	-0-	14	1	5595	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5484	-0-	-456	-0-	15	1	5469	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					30
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-	26	1			4
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1354	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	1					7
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	6					13
							7	9									
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	Y	12					25
							13	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	45	1	16422	3	N	-0-					-0-
12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	43	1	16870	3	N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	41	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	36	1	15012	3	N	-0-					-0-
03	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	39	1	15696	3	N	-0-					-0-
*04	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	41	1	15553	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	121	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	120	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	132	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2866	-0-	-672	-0-	123	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	134	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	126	1	2980	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	119	1	7869	3	N	-0-					-0-
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	20	1	7992	3	N	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	20	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	6852	-0-	-369	-0-	16	1	6836	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	18	1	7262	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6615	-0-	-855	-0-	18	1	6597	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6906	-0-	-294	-0-	252	1	6654	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	258	1	6793	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	263	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	6649	-0-	-50	-0-	242	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	275	1	6626	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	230	1	6090	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	173	1	1078	2	N	-0-			-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	341	1	2095	2	N	-0-			-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	366	1	2137	2	N	-0-			-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	341	1	1885	2	N	-0-			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	263	1	1534	2	N	-0-			-0-
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	338	1	2025	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7035	-0-	-645	-0-	19	1	7016	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7206	-0-	-606	-0-	18	1	7188	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	6807	-0-	-850	-0-	17	1	6790	3	N	-0-			-0-
02	6989	X	6567	-0-	-422	-0-	16	1	6551	3	N	-0-			-0-
03	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	17	1	6780	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	17	1	6552	3	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11375	-0-	-175	-0-	31	1	11344	3	N	-0-			-0-
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	30	1	11837	3	N	-0-			-0-
01	11873	X	11506	-0-	-367	-0-	29	1	11477	3	N	-0-			-0-
02	11107	X	11046	-0-	-61	-0-	27	1	11019	3	N	-0-			-0-
03	11873	X	11019	-0-	-854	-0-	27	1	10992	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	10142	-0-	-1348	-0-	27	1	10115	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6188	-0-	-232	-0-	247	1	5941	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	247	1	5974	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	248	1	5900	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5743	-0-	-405	-0-	240	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	246	1	5753	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5893	-0-	-287	-0-	242	1	5651	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	668	1	4145	2	N	-0-			-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	561	1	3442	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	498	1	2901	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3028	-0-	-1119	-0-	463	1	2565	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	1951	-0-	-2482	-0-	286	1	1665	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	2043	-0-	-2247	-0-	293	1	1750	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	3	N	-0-			-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	N	-0-			-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5693	3	N	-0-			-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	13	1	5389	3	N	-0-			-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	14	1	5694	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	14	1	5417	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8617	-0-	-53	-0-	315	1	8302	2	N	-0-					-0-
12	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	332	1	8745	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8615	-0-	-344	-0-	313	1	8302	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8111	-0-	-270	-0-	295	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	344	1	8285	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	298	1	7871	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	213	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	214	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	210	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5352	-0-	-390	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	229	1	5503	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	203	1	5374	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	16	1	4300	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	15	1	4343	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	12	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	13	1	4006	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4039	-0-	-281	-0-	14	1	4025	3	Y	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	14059	-0-	-371	-0-	513	1	13546	2	Y	-0-					-0-
12	14787	X	14277	-0-	-510	-0-	522	1	13755	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	14155	-0-	-539	-0-	515	1	13640	2	Y	-0-					-0-
02	13601	X	13167	-0-	-434	-0-	478	1	12689	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	14081	-0-	-458	-0-	562	1	13519	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	13575	-0-	-495	-0-	495	1	13080	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	33	1	11839	3	N	-0-					-0-
12	12059	X	11996	-0-	-63	-0-	30	1	11966	3	N	-0-					-0-
01	12059	X	12029	-0-	-30	-0-	30	1	11999	3	N	-0-					-0-
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	28	1	11495	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11965	-0-	-94	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	11467	-0-	-203	-0-	30	1	11437	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	466	1	12289	2	N	-0-					-0-
12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	471	1	12409	2	N	-0-					-0-
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	458	1	12148	2	N	-0-					-0-
02	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	423	1	11234	2	N	-0-					-0-
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	487	1	11724	2	N	-0-					-0-
*04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	424	1	11210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	11004	-0-	-216	-0-	402	1	10602	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	398	1	10488	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	9751	-0-	-1564	-0-	355	1	9396	2	N	-0-			-0-
02	10643	X	10429	-0-	-214	-0-	379	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	439	1	10558	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10804	-0-	-206	-0-	394	1	10410	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

11	14310	X	13545	-0-	-765	-0-	495	1	13050	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	13745	-0-	-763	-0-	503	1	13242	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13397	-0-	-801	-0-	487	1	12910	2	N	-0-			-0-
02	13253	X	12489	-0-	-764	-0-	454	1	12035	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13034	-0-	-1071	-0-	520	1	12514	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12440	-0-	-1120	-0-	453	1	11987	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

11	7710	X	7359	-0-	-351	-0-	20	1	7339	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	7586	-0-	-288	-0-	19	1	7567	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	19	1	7538	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	7045	-0-	-147	-0-	17	1	7028	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	18	1	7353	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6926	-0-	-424	-0-	18	1	6908	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	313	1	8261	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8281	-0-	-1236	-0-	303	1	7978	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	289	1	7660	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	6188	-0-	-2715	-0-	225	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	324	1	7805	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6012	-0-	-2568	-0-	219	1	5793	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	33	1	11996	3	N	-0-			-0-
12	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	31	1	12273	3	N	-0-			-0-
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	31	1	12177	3	N	-0-			-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	27	1	11299	3	N	-0-			-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	29	1	11832	3	N	-0-			-0-
*04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	30	1	11334	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	220	1	5792	2	N	-0-			-0-
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	225	1	5936	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	214	1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	194	1	5143	2	N	-0-			-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	-0-			-0-
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11497	-0-	-1673	-0-	32	1	11459	3	N	5	167	1			17
							6	9									
12	13609	X	11983	-0-	-1626	-0-	30	1	11858	3	N	86					103
							95	9									
01	13609	X	11884	-0-	-1725	-0-	30	1	11803	3	N	46					149
							51	9									
02	11252	X	11118	-0-	-134	-0-	27	1	11047	3	N	40	175	1			14
							44	9									
03	12028	X	11672	-0-	-356	-0-	29	1	11596	3	N	43					57
							47	9									
04	11610	X	11019	-0-	-591	-0-	29	1	10943	3	N	43					100
							47	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	573	1	6410	2	N	-0-					-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	608	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	604	1	6980	2	N	-0-					-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	561	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	622	1	6757	2	N	-0-					-0-
*04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	578	1	6568	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	320	1	8437	2	N	-0-					-0-
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	328	1	8651	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8917	-0-	-11	-0-	324	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	8242	-0-	-110	-0-	299	1	7943	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8870	-0-	-58	-0-	354	1	8516	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8548	-0-	-92	-0-	312	1	8236	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	72	1	2631	3	Y	23	72	1			45
							25	9									
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	74	1	2712	3	Y	59	69	1			35
							65	9									
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	54	1	2700	3	Y	36	71	1			-0-
							40	9									
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	44	1	2476	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	54	1	2671	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	48	1	2562	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	4094	3	Y	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	383	1	4233	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
01	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	382	1	3798	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	357	1	3907	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	383	1	4319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	365	1	4192	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	12	1	4370	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	10	1	4106	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	11	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3735	-0-	-499	-0-	9	1	3726	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	11	1	4224	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-	4	1	1099	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	2987	X	2093	-0-	-894	-0-	7	1	2083	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	7	1	2093	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7831	-0-	-1949	-0-	22	1	7809	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8216	-0-	-619	-0-	21	1	8195	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	20	1	7988	3	Y	-0-					-0-
02	8265	X	7444	-0-	-821	-0-	18	1	7426	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	18	1	7443	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	19	1	6941	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	17	1	5988	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	16	1	6150	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	16	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	5568	-0-	-435	-0-	13	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5839	-0-	-578	-0-	14	1	5825	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	13	1	4712	3	Y	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4973	3	Y	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	29	1	10605	3	N	-0-					-0-
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	27	1	10762	3	N	-0-					-0-
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	28	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	25	1	10237	3	N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	26	1	10538	3	N	-0-					-0-
*04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	27	1	10283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6987	-0-	-123	-0-	19	1	6968	3	Y	-0-			-0-
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	18	1	7138	3	Y	-0-			-0-
01	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	18	1	7004	3	Y	-0-			-0-
02	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	16	1	6571	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6929	-0-	-294	-0-	17	1	6912	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6752	-0-	-238	-0-	18	1	6734	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

11	6060	X	4455	-0-	-1605	-0-	12	1	4443	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5183	-0-	-1079	-0-	13	1	5170	3	N	-0-			-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	13	1	5256	3	N	-0-			-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	12	1	4862	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4665	-0-	-435	-0-	12	1	4653	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

11	2010	X	799	-0-	-1211	-0-	2	1	797	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	944	-0-	-575	-0-	2	1	942	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

11	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	679	1	17921	2	N	-0-			-0-
12	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	656	1	17292	2	N	-0-			-0-
01	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17249	2	N	-0-			-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	600	1	15925	2	N	-0-			-0-
03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	671	1	16154	2	N	-0-			-0-
*04	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	602	1	15906	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

11	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	19	1	7077	3	N	-0-			-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	20	1	7941	3	N	-0-			-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	19	1	7490	3	N	-0-			-0-
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	17	1	7024	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	18	1	7403	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	6974	-0-	-736	-0-	19	1	6955	3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	622	1	16424	2	N	-0-			-0-
12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	617	1	16255	2	N	-0-			-0-
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	626	1	16583	2	N	-0-			-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	561	1	14884	2	N	-0-			-0-
03	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	650	1	15636	2	N	-0-			-0-
*04	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	571	1	15104	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	23	1	8370	3	N	-0-			-0-
12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	21	1	8293	3	N	-0-			-0-
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8144	3	N	-0-			-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	17	1	7036	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	6980	-0-	-367	-0-	17	1	6963	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6912	-0-	-198	-0-	18	1	6894	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9703	-0-	-287	-0-	27	1	9676	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	9876	-0-	-261	-0-	25	1	9851	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	24	1	9639	3	N	-0-					-0-
02	9541	X	8863	-0-	-678	-0-	21	1	8842	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9429	-0-	-770	-0-	23	1	9406	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9072	-0-	-618	-0-	24	1	9048	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	280	1	7376	2	N	-0-					-0-
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	295	1	7780	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	287	1	7597	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6706	-0-	-1066	-0-	244	1	6462	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	321	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	265	1	6998	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	214	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	211	1	5143	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	232	1	5472	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	220	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5242	-0-	-276	-0-	215	1	5027	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	209	1	4896	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	13	1	4698	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4420	-0-	-162	-0-	11	1	4377	3	Y	29					29
							32	9									
03	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	12	1	4667	3	Y	40	69	1			-0-
							44	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	12	1	4515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7221	-0-	-279	-0-	20	1	7201	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	19	1	7422	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6881	-0-	-137	-0-	17	1	6864	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7278	-0-	-224	-0-	18	1	7260	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6988	-0-	-242	-0-	19	1	6969	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	21	1	7637	3	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	20	1	7744	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7534	-0-	-433	-0-	19	1	7515	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7167	-0-	-286	-0-	17	1	7150	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	19	1	7728	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7363	-0-	-287	-0-	20	1	7343	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	122	1	2898	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	120	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2776	-0-	-269	-0-	118	1	2658	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	119	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	103	1	2392	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	450	1	11875	2	N	-0-					-0-
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	458	1	12074	2	N	-0-					-0-
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	451	1	11956	2	N	-0-					-0-
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	400	1	10610	2	N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	455	1	10961	2	N	-0-					-0-
*04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	395	1	10437	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	332	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	319	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	297	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3104	-0-	-753	-0-	268	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3350	-0-	-773	-0-	275	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3051	-0-	-939	-0-	260	1	2791	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9222	-0-	-588	-0-	370	1	8852	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	387	1	8988	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9134	-0-	-507	-0-	369	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8546	-0-	-473	-0-	363	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	359	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8470	-0-	-740	-0-	342	1	8128	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4260	-0-	-2460	-0-	171	1	4089	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4352	-0-	-2592	-0-	171	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4314	-0-	-2630	-0-	174	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4157	-0-	-1788	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	163	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3508	-0-	-752	-0-	142	1	3366	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	11	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	10	1	4085	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3808	-0-	-281	-0-	9	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	10	1	4125	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	11	1	3933	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	445	1	11755	2	N	-0-					-0-
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	452	1	11913	2	N	-0-					-0-
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	444	1	11780	2	N	-0-					-0-
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	407	1	10802	2	N	-0-					-0-
03	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	475	1	11423	2	N	-0-					-0-
*04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	417	1	11031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	231	1	5457	2	N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	222	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	223	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	4910	-0-	-571	-0-	213	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	209	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5065	-0-	-605	-0-	209	1	4856	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	7	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	7	1	2820	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	7	1	2788	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8783	-0-	-847	-0-	321	1	8462	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	346	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	339	1	8987	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8530	-0-	-692	-0-	310	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	363	1	8738	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	9069	-0-	-81	-0-	331	1	8738	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	13094	-0-	-916	-0-	478	1	12616	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13095	-0-	-1258	-0-	479	1	12616	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	13039	-0-	-725	-0-	474	1	12565	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	12486	-0-	-361	-0-	453	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13303	-0-	-430	-0-	531	1	12772	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12858	-0-	-222	-0-	469	1	12389	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	49	4	1			71
							54	9									
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	3	Y	32	73	1			30
							35	9									
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	6	1	2293	3	Y	21	6	1			45
							23	9									
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	5	1	2151	3	Y	56	88	1			13
							62	9									
03	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	6	1	2211	3	Y	34	4	1			43
							37	9									
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	46	61	1			28
							51	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6711	-0-	-369	-0-	269	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	270	1	6524	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6598	-0-	-718	-0-	264	1	6334	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6246	-0-	-598	-0-	260	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	259	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6018	-0-	-702	-0-	247	1	5771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	16	1	5858	3	N	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	16	1	6228	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	14	1	5310	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5513	-0-	-171	-0-	13	1	5500	3	N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	16	1	6466	3	N	-0-					-0-
*04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	16	1	6057	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6615	-0-	-285	-0-	18	1	6597	3	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	18	1	7076	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	18	1	7019	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	16	1	6424	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	17	1	6705	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6384	-0-	-486	-0-	17	1	6367	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1020	-0-	-570	-0-	41	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	967	-0-	-676	-0-	39	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	41	1	965	2	N	-0-					-0-
02	986	N	956	-0-	-30	-0-	40	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1456	2	N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3572	-0-	-838	-0-	334	1	3238	3	Y	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	349	1	2990	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	349	1	3193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	326	1	2959	3	Y	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	349	1	3172	3	Y	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	334	1	3107	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	12	1	4288	3	Y	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	12	1	4922	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	10	1	4133	3	Y	-0-					-0-
*03	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	11	1	4356	3	Y	-0-					-0-
*04	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	11	1	4163	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	216	1	5697	2	N	-0-					-0-
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	223	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	214	1	5684	2	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	194	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	6229	2	N	-0-					-0-
*04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	243	1	6414	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	283	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	282	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	242	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	2	N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	292	1	5360	2	N	-0-					-0-
*04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	283	1	5222	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12555	-0-	-435	-0-	504	1	12051	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12753	-0-	-391	-0-	507	1	12246	2	N	-0-					-0-
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	526	1	12617	2	N	-0-					-0-
02	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	511	1	11739	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12940	-0-	-49	-0-	526	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12563	-0-	-157	-0-	515	1	12048	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	12	1	4314	3	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4048	-0-	-186	-0-	10	1	4038	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	16	1	5687	3	N	-0-					-0-
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	15	1	5958	3	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	17	1	6729	3	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	3	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	16	1	6578	3	N	-0-					-0-
*04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	17	1	6224	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	14	1	5255	3	Y	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	14	1	5575	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4867	-0-	-266	-0-	12	1	4855	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5107	-0-	-380	-0-	13	1	5094	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	13	1	4772	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	11942	-0-	-658	-0-	33	1	11909	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	31	1	12111	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11680	-0-	-906	-0-	30	1	11650	3	N	-0-					-0-
02	11542	X	10688	-0-	-854	-0-	26	1	10662	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	10832	-0-	-1506	-0-	27	1	10805	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	10280	-0-	-1660	-0-	27	1	10253	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	209	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	204	1	4960	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	205	1	4840	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4685	-0-	-448	-0-	198	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	203	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	198	1	4700	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	61	1	22021	3	N	-0-					-0-
12	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	56	1	22075	3	N	-0-					-0-
01	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	54	1	21374	3	N	-0-					-0-
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	48	1	19940	3	N	-0-					-0-
03	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	50	1	20264	3	N	-0-					-0-
*04	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	53	1	19945	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11695	-0-	-215	-0-	427	1	11268	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11884	-0-	-206	-0-	435	1	11449	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11374	-0-	-685	-0-	414	1	10960	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10385	-0-	-925	-0-	377	1	10008	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11140	-0-	-950	-0-	444	1	10696	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10703	-0-	-997	-0-	390	1	10313	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	10	1	3442	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	9	1	3589	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3260	-0-	-104	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	9	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	9	1	3305	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	6693	3	Y	1	1	1			-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	17	1	7211	3	Y	-0-					-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	18	1	7336	3	Y	-0-					-0-
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	18	1	6587	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	9	1	3134	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8	1	3274	3	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	8	1	3301	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	8	1	3052	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2746	-0-	-434	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	17981	-0-	-889	-0-	656	1	17325	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18242	-0-	-1257	-0-	667	1	17575	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	18147	-0-	-1259	-0-	660	1	17487	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	16811	-0-	-1111	-0-	611	1	16200	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	17931	-0-	-1196	-0-	715	1	17216	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17426	-0-	-544	-0-	635	1	16791	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11642	-0-	-58	-0-	425	1	11217	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11702	-0-	-388	-0-	428	1	11274	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11695	-0-	-426	-0-	425	1	11270	2	N	-0-			-0-
02	11339	X	10792	-0-	-547	-0-	392	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11277	-0-	-844	-0-	450	1	10827	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	10279	-0-	-1361	-0-	375	1	9904	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	685	1	18066	2	N	-0-			-0-
12	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	682	1	17960	2	N	-0-			-0-
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	684	1	18121	2	N	-0-			-0-
02	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	629	1	16702	2	N	-0-			-0-
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	717	1	17263	2	N	-0-			-0-
*04	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	636	1	16818	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	23	1	8192	3	N	-0-			-0-
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	21	1	8445	3	N	-0-			-0-
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	21	1	8339	3	N	-0-			-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	19	1	7836	3	N	-0-			-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	21	1	8368	3	N	-0-			-0-
*04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	21	1	7899	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8515	-0-	-1025	-0-	23	1	8492	3	N	-0-			-0-
12	9796	X	8502	-0-	-1294	-0-	21	1	8481	3	N	-0-			-0-
01	9796	X	9617	-0-	-179	-0-	24	1	9593	3	N	-0-			-0-
02	8352	X	7385	-0-	-967	-0-	18	1	7367	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7245	-0-	-1683	-0-	18	1	7227	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	6546	-0-	-1974	-0-	17	1	6529	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	22	1	7877	3	N	-0-			-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	20	1	8094	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	20	1	7762	3	N	-0-			-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	20	1	8393	3	N	-0-			-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	21	1	8412	3	N	-0-			-0-
*04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	22	1	8267	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4356	-0-	-1434	-0-	315	1	4041	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	267	1	3364	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	273	1	3297	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	3220	-0-	-1942	-0-	258	1	2962	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3096	-0-	-1957	-0-	238	1	2858	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	2749	-0-	-1601	-0-	211	1	2538	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	47	1	17058	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	17585	-0-	-1418	-0-	44	1	17541	3	N	-0-			-0-
01	18507	X	17237	-0-	-1270	-0-	44	1	17193	3	N	-0-			-0-
02	17023	X	15866	-0-	-1157	-0-	38	1	15828	3	N	-0-			-0-
03	17918	X	16708	-0-	-1210	-0-	41	1	16667	3	N	-0-			-0-
04	17100	X	15881	-0-	-1219	-0-	42	1	15839	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	242	1	6380	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	246	1	6480	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	244	1	6453	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	5882	-0-	-991	-0-	214	1	5668	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	254	1	6105	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6335	-0-	-295	-0-	231	1	6104	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	20	1	7301	3	N	-0-			-0-
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	18	1	7203	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	18	1	7043	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6912	-0-	-164	-0-	17	1	6895	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	18	1	7404	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	19	1	7075	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	8	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	8	1	2950	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	6	1	2566	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2772	-0-	-173	-0-	7	1	2765	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	7	1	2575	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	N	-0-			-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	107	1	2061	2	N	-0-			-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	N	-0-			-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

11	10020	X	9625	-0-	-395	-0-	26	1	9599	3	N	-0-			-0-
12	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	25	1	10042	3	N	-0-			-0-
01	10354	X	9932	-0-	-422	-0-	25	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	9309	X	8790	-0-	-519	-0-	21	1	8769	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	8414	-0-	-1661	-0-	21	1	8393	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	24	1	9136	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	27	1	9769	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	25	1	9824	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	24	1	9487	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
02	9512	X	8902	-0-	-610	-0-	21	1	8875	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	10168	X	9578	-0-	-590	-0-	24	1	9482	3	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
04	9840	X	9161	-0-	-679	-0-	24	1	9136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

11	6300	X	5768	-0-	-532	-0-	16	1	5752	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	15	1	6003	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5645	-0-	-97	-0-	14	1	5631	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	15	1	5891	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5660	-0-	-190	-0-	15	1	5645	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	403	1	3455	2	N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	494	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	538	1	3629	2	N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	401	1	3167	2	N	-0-					-0-
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	361	1	2936	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

11	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	783	1	20665	2	N	-0-					-0-
12	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	788	1	20764	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	766	1	20314	2	N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	705	1	18698	2	N	-0-					-0-
03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	813	1	19562	2	N	-0-					-0-
*04	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	708	1	18710	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	239	1	6315	2	N	-0-					-0-
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	296	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	231	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	259	1	6230	2	N	-0-					-0-
*04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	223	1	5887	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

11	13260	X	12366	-0-	-894	-0-	451	1	11915	3	N	-0-					-0-
12	13609	X	12730	-0-	-879	-0-	465	1	12265	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12574	-0-	-477	-0-	457	1	12117	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	11698	-0-	-453	-0-	424	1	11274	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12425	-0-	-471	-0-	495	1	11930	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	12230	-0-	-130	-0-	445	1	11785	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	7	1	2621	3	Y	-0-					-0-
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2743	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1759	-0-	-1841	-0-	1041	1	718	2	N	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1001	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1038	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1009	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1052	1	4351	2	N	-0-					-0-
*04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1116	1	3436	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	4	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	8	1	3275	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3225	-0-	225	408	9	1	3216	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	11	1	3865	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	32	3	1			32
							35	9									
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	11	1	4187	3	Y	83	109	1			6
							91	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	33	6	1			33
							36	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4388	3	Y	31	61	1			3
							34	9									
*04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	11	1	4228	3	Y	43	44	1			2
							47	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	628	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	583	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	579	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	587	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	606	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	602	1	2147	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	910	1	4415	2	N	-0-					-0-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	935	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	937	1	4635	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4872	-0-	-406	-0-	862	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	912	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	781	1	4513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	703	1	4684	3	Y	-0-					128
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	729	1	6215	3	Y	-0-					128
01	6789	X	6216	-0-	-573	-0-	727	1	5489	3	Y	-0-					128
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	681	1	5719	3	Y	-0-					128
03	6944	X	6847	-0-	-97	-0-	728	1	6080	3	Y	35	35	1			128
							39	9									
04	6720	X	6569	-0-	-151	-0-	706	1	5863	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	290	1	7014	2	N	-0-					-0-
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	310	1	7493	2	N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	314	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	299	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7736	-0-	-76	-0-	320	1	7416	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7309	-0-	-251	-0-	304	1	7005	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2744	-0-	-1786	-0-	110	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	56	-0-	-4594	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3249	-0-	-1277	-0-	132	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1152	-0-	-2850	-0-	48	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	140	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	109	1	2579	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5924	-0-	-526	-0-	16	1	5908	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	15	1	6079	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	16	1	6199	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5742	-0-	-290	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	15	1	5872	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5838	-0-	-72	-0-	16	1	5822	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4868	-0-	-592	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	177	1	4666	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4623	-0-	-1019	-0-	168	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4315	-0-	-760	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5978	2	N	-0-					-0-
*04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	236	1	6235	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	161	1	4246	2	N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	194	1	4671	2	N	-0-					-0-
*04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	170	1	4506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	14	1	4977	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	13	1	5093	3	Y	46	51	1			2
							51	9									
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	12	1	4845	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	13	1	5214	3	Y	37	36	1			3
							41	9									
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	14	1	5221	3	Y	64	55	1			12
							70	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	973	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	973	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	982	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5121	-0-	-563	-0-	922	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	957	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	919	1	4764	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	293	1	7738	2	N	-0-					-0-
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	296	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	291	1	7723	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	319	1	7668	2	N	-0-					-0-
*04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	280	1	7405	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1058	1	2732	3	Y	-0-	36	1			-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1092	1	2715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	1092	1	2657	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3488	-0-	-224	-0-	1021	1	2467	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	1092	1	2709	3	Y	14					14
							15	9									
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1057	1	2758	3	Y	40	54	1			-0-
							44	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	58	36	1			63
							64	9									
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	12	1	4845	3	Y	17	78	1			2
							19	9									
01	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	12	1	4784	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	4669	X	4528	-0-	-141	-0-	11	1	4517	3	Y	-0-					2
03	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	12	1	4745	3	Y	13					15
							14	9									
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	12	1	4552	3	Y	36	51	1			-0-
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6224	-0-	-196	-0-	248	1	5976	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	256	1	6114	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	256	1	6093	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5871	-0-	-190	-0-	239	1	5632	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4834	-0-	-1583	-0-	197	1	4637	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	3825	-0-	-2385	-0-	162	1	3663	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

11	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	136	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3460	-0-	-849	-0-	136	1	3324	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	135	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3094	-0-	-850	-0-	131	1	2963	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1814	-0-	-1782	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

11	3300	X	2404	-0-	-896	-0-	7	1	2397	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	1889	-0-	-1211	-0-	5	1	1884	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	1932	-0-	-1478	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
02	3190	X	2694	-0-	-496	-0-	7	1	2687	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-			-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

11	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	227	1	6000	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6147	-0-	-487	-0-	225	1	5922	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	209	1	5526	2	N	-0-			-0-
02	6177	X	5570	-0-	-607	-0-	202	1	5368	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	228	1	5480	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5478	-0-	-762	-0-	200	1	5278	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	13	1	4592	3	N	-0-			-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	12	1	4867	3	N	-0-			-0-
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	14	1	5415	3	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	11	1	4694	3	N	-0-			-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	12	1	4955	3	N	-0-			-0-
*04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	13	1	4844	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					33
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	8	1	3238	3	Y	63	63	1			33
							69	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3511	3	Y	5	5	1			33
							6	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3309	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	9	1	3219	3	Y	33	33	1			33
							36	9									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

11	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	538	1	12876	2	N	-0-					-0-
12	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	561	1	13013	2	N	-0-					-0-
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	536	1	12734	2	N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	518	1	11683	2	N	-0-					-0-
03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	514	1	12133	2	N	-0-					-0-
*04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	486	1	11547	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	18	1	6472	3	N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	17	1	6547	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5898	-0-	-366	-0-	14	1	5884	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	16	1	6292	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6054	-0-	-426	-0-	16	1	6038	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

11	6630	X	6325	-0-	-305	-0-	17	1	6308	3	Y	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	16	1	6473	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	16	1	6383	3	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5952	-0-	-399	-0-	14	1	5938	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5901	-0-	-888	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6007	-0-	-323	-0-	16	1	5991	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	425	1	10175	2	N	-0-					-0-
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	446	1	10360	2	N	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	429	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	418	1	9432	2	N	-0-					-0-
03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	428	1	10106	2	N	-0-					-0-
*04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	408	1	9699	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

11	10590	X	10568	-0-	-22	-0-	29	1	10539	3	Y	-0-					-0-
12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	27	1	10864	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	10714	-0-	-12	-0-	27	1	10687	3	Y	-0-					-0-
02	10034	X	10015	-0-	-19	-0-	24	1	9991	3	Y	-0-					-0-
03	10726	X	10626	-0-	-100	-0-	26	1	10600	3	Y	-0-					-0-
04	10380	X	10255	-0-	-125	-0-	27	1	10228	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	18	1	6503	3	Y	-0-					-0-
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	16	1	6512	3	Y	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	16	1	6459	3	Y	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	5456	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	14	1	5692	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5597	-0-	-43	-0-	15	1	5582	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	252	1	6663	2	N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	254	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	248	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	285	1	6867	2	N	-0-					-0-
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	255	1	6733	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	1056	1	2211	3	Y	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1090	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	1090	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2953	-0-	-237	-0-	1020	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	1090	1	2098	3	Y	14					14
							15	9									
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1056	1	2225	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	8	1	2763	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	7	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2578	-0-	-293	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	6	1	2433	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	7	1	2742	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	26	1	9524	3	N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	25	1	9994	3	N	-0-					-0-
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	26	1	10057	3	N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	22	1	9277	3	N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	25	1	9916	3	N	-0-					-0-
*04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	26	1	9605	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	434	139	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	424	125	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1188	-0-	-668	-0-	50	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	817	-0-	-1167	-0-	33	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	629	-0-	-1291	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6606	-0-	-144	-0-	18	1	6588	3	Y	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	17	1	6765	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	17	1	6692	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6326	-0-	-54	-0-	15	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6507	-0-	-313	-0-	16	1	6491	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	17	1	6431	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	12853	-0-	-917	-0-	514	1	12339	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13217	-0-	-857	-0-	520	1	12697	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13048	-0-	-809	-0-	525	1	12523	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11977	-0-	-928	-0-	505	1	11472	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12778	-0-	-490	-0-	520	1	12258	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12326	-0-	-514	-0-	505	1	11821	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	466	1	12304	2	N	-0-					-0-
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	474	1	12499	2	N	-0-					-0-
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	465	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	429	1	11392	2	N	-0-					-0-
03	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	507	1	12214	2	N	-0-					-0-
*04	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	449	1	11881	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	11	1	3997	3	N	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	10	1	4099	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	9	1	3666	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	9	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	10	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	10	1	3863	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	14 40	1 9	4945	3	Y	36	4	1			38
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	5113	3	Y	12					50
01	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	13 24	1 9	4946	3	Y	22	36	1			36
02	4843	X	4728	-0-	-115	-0-	11 12	1 9	4705	3	Y	11	37	1			10
03	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	12 31	1 9	4829	3	Y	28	1	1			37
04	5010	X	4752	-0-	-258	-0-	13 18	1 9	4721	3	Y	16					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4463	-0-	-397	-0-	12	1	4451	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	12	1	4693	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	12	1	4768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4611	X	4462	-0-	-149	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	12	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	12	1	4560	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	24	1	8807	3	N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	23	1	9235	3	N	-0-					-0-
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	22	1	8758	3	N	-0-					-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					-0-
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	26	1	10527	3	N	-0-					-0-
*04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	26	1	9806	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	15	1	5291	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	15	1	5754	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	14	1	5404	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	4741	-0-	-798	-0-	11	1	4730	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	14	1	5684	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	14	1	5322	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	11	1	4041	3	N	-0-					-0-
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	4393	3	N	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	12	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	N	-0-					-0-
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	482	-0-	-88	-0-	1	1	481	3	N	-0-					-0-
12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	N	-0-					-0-
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
*04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	196	1	4744	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	198	1	4852	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	200	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4614	-0-	-258	-0-	195	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	189	1	4428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	950	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	964	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	968	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1833	-0-	-719	-0-	888	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	912	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	844	1	1738	2	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	6	1	2233	3	Y	-0-					2
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	Y	-0-					2
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2174	3	Y	1					3
							1	9									
02	2088	N	1539	-0-	-549	-0-	4	1	1527	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	5	1	2091	3	Y	4					4
							4	9									
04	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	6	1	2057	3	Y	2					6
							2	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	19	1	6733	3	Y	20	3	1			21
							22	9									
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	17	1	6840	3	Y	42					63
							46	9									
01	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	17	1	6784	3	Y	9	68	1			4
							10	9									
02	6699	X	6193	-0-	-506	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7130	X	6765	-0-	-365	-0-	17	1	6672	3	Y	69	50	1			19
							76	9									
04	6780	X	6722	-0-	-58	-0-	18	1	6686	3	Y	16					35
							18	9									

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	10666	-0-	-1484	-0-	389	1	10277	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11543	-0-	-454	-0-	422	1	11121	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11411	-0-	-586	-0-	415	1	10996	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	10401	-0-	-822	-0-	378	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10801	-0-	-1010	-0-	431	1	10370	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	385	1	10171	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	259	1	6842	2	N	-0-					-0-
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	271	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	255	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6265	-0-	-608	-0-	228	1	6037	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6583	-0-	-826	-0-	263	1	6320	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6214	-0-	-956	-0-	227	1	5987	2	N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	146	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	149	1	3917	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	116	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	155	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	84	1	4120	2	N	-0-					-0-
*04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3941	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	472	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	483	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	477	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3871	-0-	-305	-0-	448	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	413	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	461	1	3464	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	11	1	4012	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	10	1	3920	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	10	1	3911	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3217	-0-	-640	-0-	8	1	3209	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	10	1	3618	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	38	1	13903	3	N	-0-					-0-
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	35	1	13981	3	N	-0-					-0-
01	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	35	1	13787	3	N	-0-					-0-
02	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	29	1	11956	3	N	-0-					-0-
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	32	1	13052	3	N	-0-					-0-
*04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	33	1	12356	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	14	1	5226	3	N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6472	3	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	11	1	4410	3	N	-0-					-0-
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	N	-0-					-0-
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	7	1	2846	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	2603	-0-	-123	-0-	6	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2452	-0-	-462	-0-	6	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	6	1	2417	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8583	-0-	-657	-0-	313	1	8270	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8667	-0-	-881	-0-	317	1	8350	2	N	-0-					-0-
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	324	1	8576	2	N	-0-					-0-
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	346	1	8338	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	312	1	8255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5541	-0-	-9	-0-	202	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	209	1	5497	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4977	-0-	-591	-0-	181	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	210	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	193	1	5092	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	56	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	60	1	1451	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	10	1	3772	3	N	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	12	1	4717	3	N	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	12	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4374	3	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
*04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	12	1	4508	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	7	1	2900	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5863	-0-	2763	2770	254	1	5609	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5615	-0-	2615	5385	374	1	5241	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	14	1	5230	3	N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	15	1	5922	3	N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	11	1	4746	3	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	387	1	6212	3	N	-0-					-0-
*04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	374	1	5410	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

11	10710	X	10298	-0-	-412	-0-	376	1	9922	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	386	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10388	-0-	-679	-0-	378	1	10010	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9452	-0-	-901	-0-	343	1	9109	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10308	-0-	-759	-0-	411	1	9897	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	10052	-0-	-238	-0-	366	1	9686	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	19	1	6805	3	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	19	1	7424	3	N	-0-					-0-
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	N	-0-					-0-
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	3	N	-0-					-0-
*04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	19	1	7071	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	307	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8568	-0-	-577	-0-	313	1	8255	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8442	-0-	-579	-0-	307	1	8135	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7591	-0-	-790	-0-	276	1	7315	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-	287	1	7599	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	11	1	4055	3	Y	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	10	1	4128	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	10	1	4051	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3835	-0-	-51	-0-	9	1	3826	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	10	1	4049	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	10	1	3891	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8397	-0-	-1143	-0-	23	1	8374	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	23	1	8953	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	22	1	8833	3	N	-0-					-0-
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	20	1	8190	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	20	1	8221	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8318	-0-	-382	-0-	22	1	8296	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					71
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-	23	1			48
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-	2	1			46
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-	27	1			19
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-					19

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7667	-0-	-253	-0-	280	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7790	-0-	-394	-0-	285	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	276	1	7309	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7069	-0-	-500	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7429	-0-	-662	-0-	296	1	7133	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7211	-0-	-469	-0-	263	1	6948	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	527	1	13907	2	N	-0-					-0-
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	536	1	14124	2	N	-0-					-0-
01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	526	1	13946	2	N	-0-					-0-
02	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	485	1	12864	2	N	-0-					-0-
03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	561	1	13511	2	N	-0-					-0-
*04	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	495	1	13084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11868	-0-	-372	-0-	433	1	11435	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	12133	-0-	-546	-0-	444	1	11689	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11967	-0-	-743	-0-	435	1	11532	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11166	-0-	-724	-0-	406	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11873	-0-	-837	-0-	474	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11324	-0-	-556	-0-	413	1	10911	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9802	-0-	-368	-0-	358	1	9444	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	369	1	9731	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9816	-0-	-693	-0-	357	1	9459	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	9074	-0-	-467	-0-	330	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9653	-0-	-484	-0-	385	1	9268	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9170	-0-	-640	-0-	334	1	8836	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11947	-0-	-53	-0-	436	1	11511	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	12166	-0-	-203	-0-	445	1	11721	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	432	1	11454	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	10919	-0-	-768	-0-	397	1	10522	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	462	1	11123	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11529	-0-	-411	-0-	420	1	11109	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1211	1	4907	2	N	-0-					-0-
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1229	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1233	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5604	-0-	-312	-0-	1134	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3995	-0-	-2329	-0-	1165	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4892	-0-	-1228	-0-	1199	1	3693	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4905	-0-	-1035	-0-	13 24	1 9	4868	3	Y	22	33	1			18
12	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	13 28	1 9	5236	3	Y	25	1	1			42
01	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	13 31	1 9	5166	3	Y	28	49	1			21
02	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	12 46	1 9	4793	3	Y	42	3	1			60
03	5766	X	5104	-0-	-662	-0-	13 25	1 9	5066	3	Y	23	56	1			27
04	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	13 32	1 9	4861	3	Y	29	37	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	N	-0-			-0-
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	21	1	8165	3	N	-0-			-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	N	-0-			-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	17	1	7169	3	N	-0-			-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	18	1	7252	3	N	-0-			-0-
*04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	193	1	4642	2	N	-0-			-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	196	1	4811	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	189	1	4459	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4240	-0-	-487	-0-	176	1	4064	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	189	1	4434	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4396	-0-	-464	-0-	175	1	4221	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

11	9780	X	9311	-0-	-469	-0-	340	1	8971	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	346	1	9127	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	342	1	9075	2	N	-0-			-0-
02	9106	X	8682	-0-	-424	-0-	315	1	8367	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9276	-0-	-334	-0-	370	1	8906	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	9027	-0-	-273	-0-	329	1	8698	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	223	1	5871	2	N	-0-			-0-
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	226	1	5957	2	N	-0-			-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	224	1	5934	2	N	-0-			-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-			-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	241	1	5810	2	N	-0-			-0-
*04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	202	1	5340	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	209	1	5524	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	214	1	5628	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	200	1	5309	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	219	1	5814	2	N	-0-			-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	263	1	6336	2	N	-0-			-0-
*04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	227	1	6007	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

11	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	174	1	4587	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	179	1	4717	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	183	1	4838	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3902	-0-	-709	-0-	142	1	3760	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	164	1	3937	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	150	1	3962	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	275	1	7249	2	N	-0-			-0-
12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	304	1	8011	2	N	-0-			-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	301	1	7986	2	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	276	1	7316	2	N	-0-			-0-
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	318	1	7653	2	N	-0-			-0-
*04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	279	1	7373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	301	1	7932	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8289	-0-	-515	-0-	303	1	7986	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	298	1	7894	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7664	-0-	-572	-0-	278	1	7386	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8046	-0-	-479	-0-	321	1	7725	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	288	1	7602	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	32	1	11691	3	N	-0-			-0-
12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	30	1	11850	3	N	-0-			-0-
01	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	29	1	11505	3	N	-0-			-0-
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	25	1	10528	3	N	-0-			-0-
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	-0-			-0-
*04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	28	1	10516	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9886	-0-	-194	-0-	361	1	9525	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9216	-0-	-1200	-0-	337	1	8879	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	10164	-0-	-252	-0-	370	1	9794	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9462	-0-	-166	-0-	344	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10099	-0-	-193	-0-	403	1	9696	2	N	-0-			-0-
*04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	362	1	9560	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	282	1	7451	2	N	-0-			-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	291	1	7671	2	N	-0-			-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	286	1	7586	2	N	-0-			-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	258	1	6855	2	N	-0-			-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	300	1	7212	2	N	-0-			-0-
*04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	263	1	6943	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5699	-0-	-1231	-0-	16	1	5683	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	15	1	5936	3	N	-0-			-0-
01	7037	X	5660	-0-	-1377	-0-	14	1	5646	3	N	-0-			-0-
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	13	1	5265	3	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-			-0-
*04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	16	1	6168	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	702	1	2489	2	N	-0-			-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	801	1	3271	2	N	-0-			-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	818	1	3768	2	N	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	739	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	762	1	2529	2	N	-0-			-0-
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	755	1	2638	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	225	1	5924	2	N	-0-			-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	229	1	6040	2	N	-0-			-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	227	1	6013	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	212	1	5630	2	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	248	1	5969	2	N	-0-			-0-
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	211	1	5568	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	22854	-0-	-186	-0-	834	1	22020	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	23441	-0-	-367	-0-	857	1	22584	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	23077	-0-	-483	-0-	839	1	22238	2	N	-0-					-0-
02	22098	X	21506	-0-	-592	-0-	781	1	20725	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	23222	-0-	-400	-0-	926	1	22296	2	N	-0-					-0-
04	22860	X	22379	-0-	-481	-0-	816	1	21563	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7923	-0-	-477	-0-	1041	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8271	-0-	-161	-0-	1079	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7412	-0-	-1020	-0-	1046	1	6366	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6934	-0-	-780	-0-	978	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	1082	1	7036	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7517	-0-	-493	-0-	1015	1	6502	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	357	1	9424	2	N	-0-					-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	361	1	9501	2	N	-0-					-0-
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	359	1	9528	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	9087	-0-	-77	-0-	330	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	404	1	9714	2	N	-0-					-0-
*04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	366	1	9674	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	482	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	443	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	532	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	531	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	498	1	5867	2	N	-0-					-0-
*04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	503	1	6128	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7802	-0-	-688	-0-	285	1	7517	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	300	1	7906	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8033	-0-	-89	-0-	292	1	7741	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7508	-0-	-61	-0-	273	1	7235	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	318	1	7647	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7790	-0-	-160	-0-	284	1	7506	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8903	-0-	-127	-0-	325	1	8578	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	325	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7826	-0-	-1629	-0-	285	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7516	-0-	-1329	-0-	273	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6759	-0-	-2696	-0-	270	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	6534	-0-	-2376	-0-	238	1	6296	2	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	210	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	216	1	2984	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	192	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2700	-0-	-374	-0-	181	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	239	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2400	-0-	-690	-0-	158	1	2242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	185	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	187	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	186	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4636	-0-	-497	-0-	168	1	4468	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	97	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	172	1	4559	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	298	1	7865	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6854	-0-	-1268	-0-	251	1	6603	2	N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	338	1	8968	2	N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	307	1	8152	2	N	-0-					-0-
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	365	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8475	-0-	-525	-0-	309	1	8166	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	148	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	143	1	3527	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	146	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	158	1	3690	2	N	-0-					-0-
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	150	1	3542	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8152	-0-	-8	-0-	298	1	7854	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	301	1	7940	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	296	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7770	-0-	-176	-0-	282	1	7488	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6625	-0-	-1869	-0-	264	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	267	1	7048	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	9	1	3705	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3289	-0-	-220	-0-	8	1	3278	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2804	-0-	-856	-0-	7	1	2797	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	16	1	6320	3	N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	16	1	6604	3	N	-0-					-0-
*04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	17	1	6242	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

11	8130	X	7833	-0-	-297	-0-	286	1	7547	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	291	1	7671	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7948	-0-	-515	-0-	289	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7368	-0-	-549	-0-	268	1	7100	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7717	-0-	-436	-0-	308	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7402	-0-	-428	-0-	270	1	7132	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	21	1	7621	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	18	1	6962	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5532	-0-	-2124	-0-	13	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	5390	-0-	-2794	-0-	13	1	5377	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	5243	-0-	-2407	-0-	14	1	5229	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	779	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	731	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	781	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2360	-0-	-47	-0-	686	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	727	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	711	1	1341	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

11	12660	X	12216	-0-	-444	-0-	446	1	11770	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12315	-0-	-612	-0-	450	1	11865	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	11958	-0-	-969	-0-	435	1	11523	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	11034	-0-	-972	-0-	401	1	10633	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	466	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11349	-0-	-861	-0-	414	1	10935	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	274	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	280	1	7380	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7563	-0-	-373	-0-	275	1	7288	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6939	-0-	-485	-0-	252	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6871	-0-	-879	-0-	274	1	6597	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6504	-0-	-996	-0-	237	1	6267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	232	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	239	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	238	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6065	-0-	-83	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	254	1	6114	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	225	1	5949	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

11	8430	X	8349	-0-	-81	-0-	189	1	8160	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	186	1	8150	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	7284	-0-	-1830	-0-	102	1	7182	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6861	-0-	-1665	-0-	77	1	6784	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	132	1	8781	3	N	-0-					-0-
*04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	114	1	8251	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

11	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	11 19	1 9	4114	3	Y	17	1	1			17
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	11 35	1 9	4238	3	Y	32	1	1			48
01	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	11 17	1 9	4184	3	Y	15	48	1			15
02	4002	X	3930	-0-	-72	-0-	9 24	1 9	3897	3	Y	22	37	1			-0-
03	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	10 15	1 9	4070	3	Y	14	1	1			13
04	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	10 8	1 9	3926	3	Y	7					20

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	11	1	3946	3	N	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	4049	3	N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	10	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	8	1	3413	3	N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	N	-0-					-0-
*04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	10	1	3585	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	424	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	446	1	6169	2	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	433	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	417	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	397	1	5705	2	N	-0-					-0-
*04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	439	1	6259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9645	-0-	-585	-0-	26	1	9619	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	25	1	9999	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9863	-0-	-522	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	9095	-0-	-417	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9250	-0-	-918	-0-	23	1	9227	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9414	-0-	-276	-0-	25	1	9389	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

11	10260	X	10147	-0-	-113	-0-	28	1	10096	3	Y	21	4	1			19
							23	9									
12	10602	X	10555	-0-	-47	-0-	27	1	10498	3	Y	27					46
							30	9									
01	10540	X	10472	-0-	-68	-0-	26	1	10427	3	Y	17	48	1			15
							19	9									
02	9831	X	9705	-0-	-126	-0-	23	1	9652	3	Y	27	30	1			12
							30	9									
03	10540	X	10427	-0-	-113	-0-	26	1	10380	3	Y	19	1	1			30
							21	9									
04	10200	X	10028	-0-	-172	-0-	27	1	9984	3	Y	15					45
							17	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	329	1	5129	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	318	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5476	-0-	-135	-0-	331	1	5145	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5147	-0-	-131	-0-	328	1	4819	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	348	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4959	-0-	-501	-0-	306	1	4653	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	408	1	10772	2	N	-0-					-0-
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	415	1	10929	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10781	-0-	-224	-0-	392	1	10389	2	N	-0-					-0-
02	10498	X	9392	-0-	-1106	-0-	341	1	9051	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11063	-0-	-159	-0-	441	1	10622	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10541	-0-	-319	-0-	384	1	10157	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

11	3570	X	2473	-0-	-1097	-0-	336	1	2137	3	Y	-0-					-0-
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	347	1	2320	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	348	1	2806	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2400	-0-	-326	-0-	324	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	347	1	2483	3	Y	14					14
							15	9									
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	339	1	2558	3	Y	40	54	1			-0-
							44	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	16	1	5626	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	15	1	5731	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	5345	-0-	-194	-0-	13	1	5332	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	14	1	5695	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	15	1	5465	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	26	1	9588	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	9703	-0-	-155	-0-	24	1	9679	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	22	1	8813	3	N	-0-					-0-
02	9425	X	8704	-0-	-721	-0-	21	1	8683	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8338	-0-	-1737	-0-	21	1	8317	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	7665	-0-	-1935	-0-	20	1	7645	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6015	-0-	-1065	-0-	220	1	5795	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6317	-0-	-596	-0-	231	1	6086	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	226	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	263	1	6325	2	N	-0-					-0-
*04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	6157	-0-	-3053	-0-	225	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	4872	-0-	-4645	-0-	178	1	4694	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7699	-0-	-1601	-0-	280	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	287	1	7625	2	N	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	328	1	7890	2	N	-0-					-0-
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	293	1	7758	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	12	1	4478	3	Y	-0-					65
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-	38	1			27
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	12	1	4792	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	12	1	4620	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2162	-0-	-2008	-0-	6	1	2156	3	Y	-0-					15
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					15
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	12	1	4870	3	Y	-0-					15
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	12	1	4874	3	Y	-0-					15
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	13	1	5057	3	Y	-0-					15
04	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	453	1	11950	2	N	-0-					-0-
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	467	1	12292	2	N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	455	1	12051	2	N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	423	1	11227	2	N	-0-					-0-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	438	1	10553	2	N	-0-					-0-
*04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	434	1	11465	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	821	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	849	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	848	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	760	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	784	1	2458	2	N	-0-					-0-
*04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	816	1	4117	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	153	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	148	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	152	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	143	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	148	1	3441	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	138	1	3236	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9426	-0-	-204	-0-	344	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9422	-0-	-281	-0-	345	1	9077	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	342	1	9077	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	8250	-0-	-914	-0-	300	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	373	1	8967	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8839	-0-	-581	-0-	322	1	8517	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3849	-0-	-1101	-0-	156	1	3693	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	158	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	163	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	192	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					-0-
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	672	1	4104	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	465	1	12277	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12938	-0-	-82	-0-	473	1	12465	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	464	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11948	-0-	-377	-0-	434	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12655	-0-	-520	-0-	505	1	12150	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12210	-0-	-540	-0-	445	1	11765	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	252	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7206	-0-	-1722	-0-	264	1	6942	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8009	-0-	-919	-0-	291	1	7718	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6981	-0-	-1371	-0-	254	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7367	-0-	-724	-0-	294	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7206	-0-	-534	-0-	263	1	6943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	325	1	8574	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	9056	-0-	-27	-0-	331	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	9004	-0-	-203	-0-	327	1	8677	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8393	-0-	-220	-0-	305	1	8088	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	348	1	8387	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8414	-0-	-496	-0-	307	1	8107	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8177	-0-	-223	-0-	22	1	8155	3	Y	-0-					-0-
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	21	1	8231	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8119	-0-	-995	-0-	21	1	8098	3	Y	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	20	1	8165	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8285	-0-	-178	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					-0-
*04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	22	1	8192	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	12	1	4182	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
*04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	12	1	4358	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7527	-0-	-93	-0-	275	1	7252	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	269	1	7080	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	271	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7233	-0-	-46	-0-	263	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6834	-0-	-947	-0-	273	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6862	-0-	-668	-0-	250	1	6612	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	692	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	716	1	1310	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	716	1	1292	3	Y	60					60
							66	9									
02	2233	X	1875	-0-	-358	-0-	670	1	1195	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	716	1	1175	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
04	2010	X	1695	-0-	-315	-0-	625	1	1012	3	Y	53	73	1			-0-
							58	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	4	1	1501	3	N	-0-			-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	584	-0-	-866	-0-	1	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	898	-0-	-714	-0-	2	1	896	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1101	-0-	-579	-0-	3	1	1098	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	313	1	8258	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	315	1	8300	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8454	-0-	-226	-0-	307	1	8147	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7798	-0-	-496	-0-	283	1	7515	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	332	1	7989	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8019	-0-	-561	-0-	292	1	7727	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	17	1	6292	3	N	-0-			-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	16	1	6330	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	14	1	5674	3	N	-0-			-0-
02	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	11	1	4549	3	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	3	N	-0-			-0-
*04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	16	1	5864	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	19	1	7046	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	17	1	6900	3	N	-0-			-0-
01	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	17	1	6861	3	N	-0-			-0-
02	6757	X	6464	-0-	-293	-0-	16	1	6448	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	16	1	6561	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6801	-0-	-189	-0-	18	1	6783	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	289	1	7637	2	N	-0-			-0-
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	291	1	7660	2	N	-0-			-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7405	2	N	-0-			-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	6807	2	N	-0-			-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	-0-			-0-
*04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	267	1	7050	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	223	1	5889	2	N	-0-			-0-
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	224	1	5901	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5426	-0-	-898	-0-	197	1	5229	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	4791	-0-	-1125	-0-	174	1	4617	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	229	1	5510	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5368	-0-	-752	-0-	196	1	5172	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7402	-0-	-248	-0-	270	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	281	1	7401	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7465	-0-	-409	-0-	271	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6723	-0-	-643	-0-	244	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	309	1	7431	2	N	-0-					-0-
*04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	274	1	7241	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

11	13770	X	13016	-0-	-754	-0-	475	1	12541	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12967	-0-	-1138	-0-	474	1	12493	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12817	-0-	-1195	-0-	466	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11887	-0-	-1018	-0-	432	1	11455	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12563	-0-	-1108	-0-	501	1	12062	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12274	-0-	-746	-0-	447	1	11827	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

11	7800	X	7433	-0-	-367	-0-	271	1	7162	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	276	1	7257	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	269	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6717	-0-	-533	-0-	244	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	279	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6310	-0-	-1130	-0-	230	1	6080	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

11	6960	X	6618	-0-	-342	-0-	242	1	6376	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	220	1	5805	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6029	-0-	-822	-0-	219	1	5810	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5721	-0-	-688	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6097	-0-	-533	-0-	222	1	5875	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

11	4350	X	3786	-0-	-564	-0-	138	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	185	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	188	1	4516	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	159	1	4214	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

11	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	398	1	10505	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11161	-0-	-340	-0-	408	1	10753	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11219	-0-	-282	-0-	408	1	10811	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	10536	-0-	-78	-0-	383	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	447	1	10764	2	N	-0-					-0-
*04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	400	1	10578	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	5	1	1696	3	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	4	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	4	1	1739	3	N	-0-					-0-
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	247	1	5831	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	240	1	5804	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	225	1	5511	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5284	-0-	-603	-0-	217	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5296	-0-	-997	-0-	220	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5046	-0-	-1044	-0-	211	1	4835	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	263	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	272	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	263	1	6961	2	N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	240	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	279	1	6717	2	N	-0-					-0-
*04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3386	-0-	-1954	-0-	9	1	3377	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3569	-0-	-1267	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3565	-0-	-205	-0-	9	1	3556	3	N	-0-					-0-
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	16	1	5943	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	698	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	697	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	513	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	191	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	187	1	4200	2	N	-0-					-0-
*04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	195	1	4091	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12733	-0-	-167	-0-	465	1	12268	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12999	-0-	-145	-0-	475	1	12524	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12869	-0-	-306	-0-	468	1	12401	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11952	-0-	-373	-0-	434	1	11518	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12717	-0-	-458	-0-	507	1	12210	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12158	-0-	-562	-0-	443	1	11715	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	373	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9942	-0-	-753	-0-	364	1	9578	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	358	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9114	-0-	-891	-0-	331	1	8783	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9290	-0-	-1281	-0-	371	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8771	-0-	-1459	-0-	320	1	8451	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	168	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	159	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	155	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3691	-0-	-485	-0-	158	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	152	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	150	1	3567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12707	-0-	-343	-0-	464	1	12243	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12933	-0-	-552	-0-	473	1	12460	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	12810	-0-	-675	-0-	466	1	12344	2	N	-0-			-0-
02	12470	X	11896	-0-	-574	-0-	432	1	11464	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12427	-0-	-903	-0-	496	1	11931	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12199	-0-	-521	-0-	445	1	11754	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	16	1	5895	3	N	-0-			-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	16	1	6132	3	N	-0-			-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	15	1	5964	3	N	-0-			-0-
02	5713	X	5414	-0-	-299	-0-	13	1	5401	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	14	1	5658	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	14	1	5374	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	245	1	5820	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	251	1	6078	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	252	1	6007	2	N	-0-			-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	260	1	5890	2	N	-0-			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	262	1	6171	2	N	-0-			-0-
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	263	1	6163	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	25	1	9224	3	N	-0-			-0-
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	24	1	9545	3	N	-0-			-0-
01	9362	X	8787	-0-	-575	-0-	22	1	8765	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7779	-0-	-979	-0-	19	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	22	1	8973	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	8899	-0-	-161	-0-	24	1	8875	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8529	-0-	-771	-0-	311	1	8218	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	327	1	8604	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8796	-0-	-752	-0-	320	1	8476	2	N	-0-			-0-
02	8729	X	8095	-0-	-634	-0-	294	1	7801	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8678	-0-	-529	-0-	346	1	8332	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8340	-0-	-300	-0-	304	1	8036	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8424	-0-	-396	-0-	308	1	8116	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	315	1	8303	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8658	-0-	-115	-0-	315	1	8343	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	8091	-0-	-87	-0-	294	1	7797	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	338	1	8129	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8175	-0-	-255	-0-	298	1	7877	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9293	-0-	-637	-0-	374	1	8919	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9442	-0-	-819	-0-	385	1	9057	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	9260	-0-	-1001	-0-	381	1	8879	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8593	-0-	-484	-0-	358	1	8235	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9094	-0-	-609	-0-	374	1	8720	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	350	1	8393	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6590	-0-	-220	-0-	241	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6750	-0-	-39	-0-	247	1	6503	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	241	1	6376	2	N	-0-			-0-
02	6438	X	6174	-0-	-264	-0-	224	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6554	-0-	-328	-0-	261	1	6293	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	230	1	6085	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	539	1	4077	2	N	-0-			-0-
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	857	1	7060	2	N	-0-			-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	625	1	6003	2	N	-0-			-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	565	1	6517	2	N	-0-			-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	634	1	7056	2	N	-0-			-0-
*04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	569	1	6331	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10721	-0-	-379	-0-	29	1	10692	3	Y	-0-			-0-
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	27	1	10722	3	Y	-0-			-0-
01	11160	X	10729	-0-	-431	-0-	27	1	10702	3	Y	-0-			-0-
02	10411	X	9144	-0-	-1267	-0-	22	1	9122	3	Y	-0-			-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	638	1	8844	3	Y	-0-			-0-
04	10710	X	10533	-0-	-177	-0-	28	1	10505	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11130	-0-	-1260	-0-	406	1	10724	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	414	1	10894	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11086	-0-	-1035	-0-	403	1	10683	2	N	-0-			-0-
02	11165	X	10193	-0-	-972	-0-	370	1	9823	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	429	1	10320	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10266	-0-	-864	-0-	374	1	9892	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	20	1	7117	3	N	-0-			-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	19	1	7322	3	N	-0-			-0-
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	18	1	7210	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	6638	-0-	-264	-0-	16	1	6622	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	17	1	7027	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6848	-0-	-292	-0-	18	1	6830	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

11	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	204	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	206	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4933	-0-	-84	-0-	210	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	218	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	207	1	4978	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

11	9540	X	9521	-0-	-19	-0-	348	1	9173	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9691	-0-	-74	-0-	354	1	9337	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9572	-0-	-193	-0-	348	1	9224	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8901	-0-	-292	-0-	323	1	8578	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	376	1	9053	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9083	-0-	-427	-0-	331	1	8752	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

11	8670	X	8633	-0-	-37	-0-	24	1	8609	3	Y	-0-					20
12	9114	X	8772	-0-	-342	-0-	22	1	8750	3	Y	-0-					20
01	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	22	1	8672	3	Y	-0-					20
02	8526	X	8062	-0-	-464	-0-	19	1	8043	3	Y	-0-					20
03	8990	X	8503	-0-	-487	-0-	21	1	8482	3	Y	-0-					20
04	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	22	1	8187	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	1066	1	5980	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
12	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	1100	1	5905	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	8246	X	5057	-0-	-3189	-0-	1095	1	3962	3	Y	-0-					5
02	7714	X	6225	-0-	-1489	-0-	1028	1	5197	3	Y	-0-					5
03	8246	X	1942	-0-	-6304	-0-	1087	1	826	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	7080	X	1050	-0-	-6030	-0-	1050	1			Y	-0-					5

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

11	2250	X	1588	-0-	-662	-0-	58	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1125	-0-	-412	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	564	-0-	-1017	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1061	1	3809	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	1094	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	1091	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1024	1	3829	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	1093	1	3412	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	1059	1	3508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
01	744	X	89	-0-	-655	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	696	X	257	-0-	-439	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	524	-0-	-136	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	228	1	6003	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6308	-0-	-295	-0-	231	1	6077	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	224	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5579	-0-	-453	-0-	203	1	5376	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5075	-0-	-1373	-0-	202	1	4873	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4710	-0-	-1530	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	26	1	9471	3	Y	73	72	1			14
							80	9									
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	24	1	9534	3	Y	18	2	1			30
							20	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	93	86	1			37
							102	9									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	21	1	8688	3	Y	-0-					37
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	21	1	8313	3	Y	19	56	1			-0-
							21	9									
*04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9040	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	369	1	3289	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	381	1	3628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	382	1	3757	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
02	3799	X	3356	-0-	-443	-0-	355	1	2988	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	382	1	3934	3	Y	26	36	1			1
							29	9									
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	369	1	3273	3	Y	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	12015	-0-	-105	-0-	439	1	11576	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	450	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12085	-0-	-439	-0-	439	1	11646	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11384	-0-	-332	-0-	413	1	10971	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12164	-0-	-298	-0-	485	1	11679	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11722	-0-	-308	-0-	427	1	11295	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	31	1	8553	3	Y	16	53	1			-0-
							18	9									
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	26	1	7753	3	Y	46	1	1			45
							51	9									
01	9393	X	7428	-0-	-1965	-0-	25	1	7392	3	Y	10	55	1			-0-
							11	9									
02	8787	X	5562	-0-	-3225	-0-	18	1	5541	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	9393	X	7171	-0-	-2222	-0-	23	1	7096	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	24	1	6806	3	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	8	1	2892	3	Y	-0-					10
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	8	1	2987	3	Y	7					17
							8	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3860	-0-	760	760	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
*04	4411	X	3651	-0-	-760	-0-	10	1	3635	3	Y	5					5
							6	9									

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	560	1	5276	2	N	-0-					-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	592	1	5801	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	574	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5480	-0-	-233	-0-	534	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	562	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5350	-0-	-560	-0-	542	1	4808	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	15	1	5265	3	Y	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	3	Y	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	14	1	5611	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	13	1	5242	3	Y	-0-					-0-
*04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	262	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	269	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6059	-0-	-823	-0-	246	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6191	-0-	-131	-0-	259	1	5932	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6646	-0-	-143	-0-	270	1	6376	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	263	1	6197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	28	1	10241	3	Y	-0-					-0-
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	25	1	9775	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	10285	-0-	-38	-0-	26	1	10259	3	Y	-0-					-0-
02	9918	X	9543	-0-	-375	-0-	23	1	9520	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9758	-0-	-844	-0-	24	1	9734	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9551	-0-	-709	-0-	25	1	9526	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

11	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	389	1	9279	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	387	1	9498	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	394	1	9454	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	9259	-0-	-166	-0-	390	1	8869	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	395	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9491	-0-	-169	-0-	390	1	9101	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

11	9960	X	8713	-0-	-1247	-0-	24	1	8689	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	21	1	8389	3	N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	23	1	9245	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	8501	-0-	-25	-0-	20	1	8481	3	N	-0-					-0-
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	22	1	9065	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	8856	-0-	-114	-0-	24	1	8832	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

11	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	848	1	2647	3	Y	38	3	1			44
							42	9									
12	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	906	1	2865	3	Y	36	71	1			9
							40	9									
01	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	906	1	2797	3	Y	29	6	1			32
							32	9									
02	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	847	1	2507	3	Y	33	53	1			12
							36	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	906	1	2921	3	Y	40	2	1			50
							44	9									
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	877	1	2673	3	Y	23	57	1			16
							25	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

11	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	141	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	144	1	3779	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	140	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3604	-0-	-282	-0-	131	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	153	1	3679	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	135	1	3557	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

11	12960	X	12633	-0-	-327	-0-	1021	1	11612	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12884	-0-	-415	-0-	1065	1	11819	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	12518	-0-	-874	-0-	1044	1	11474	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11331	-0-	-1197	-0-	959	1	10372	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11156	-0-	-2236	-0-	1031	1	10125	2	N	-0-					-0-
*04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1042	1	11672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10547	-0-	-433	-0-	29	1	10518	3	Y	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	28	1	10877	3	Y	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	29	1	11551	3	Y	-0-					-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	3	Y	-0-					-0-
03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	29	1	11589	3	Y	-0-					-0-
*04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	29	1	10815	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

11	3810	X	3150	-0-	-660	-0-	115	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	127	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3181	-0-	-125	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	237	1	5703	2	N	-0-					-0-
*04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

11	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	10	1	3654	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	10	1	3743	3	N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	10	1	4111	3	N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	10	1	4202	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	10	1	3818	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	7	1	2697	3	Y	10	25	1			2
							11	9									
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	20	1	1			21
							22	9									
01	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	7	1	2565	3	Y	16	34	1			3
							18	9									
02	2900	N	3560	-0-	660	660	9	1	3533	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
03	3100	N	3968	-0-	868	1528	10	1	3919	3	Y	35					52
							39	9									
*04	3000	N	3431	-0-	431	1959	9	1	3385	3	Y	34	68	1			18
							37	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

11	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	11	1	4005	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	10	1	4055	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	10	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3767	-0-	-119	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-
*04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	10	1	3851	3	N	261	181	1			80
							287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	16	1	4301	3	Y	8					13
							9	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	15	1	4534	3	Y	13					26
							14	9									
01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	14	1	4134	3	Y	4					30
							4	9									
02	4524	X	4113	-0-	-411	-0-	13	1	4076	3	Y	22	52	1			-0-
							24	9									
03	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	14	1	4369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	15	1	4121	3	Y	1					2
							1	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	210	1	4943	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	221	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	5006	-0-	-11	-0-	212	1	4794	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	211	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	211	1	4795	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	308	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	314	1	8282	2	N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	308	1	8173	2	N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	284	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	268	1	6461	2	N	-0-					-0-
*04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	266	1	7029	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	9	1	3425	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	9	1	3517	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	9	1	3388	3	N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	8	1	3450	3	N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	9	1	3275	3	Y	22					53
							24	9									
12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	9	1	3387	3	Y	17	70	1			-0-
							19	9									
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	8	1	3322	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3335	X	2972	-0-	-363	-0-	7	1	2940	3	Y	23					23
							25	9									
03	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	8	1	3218	3	Y	15					38
							17	9									
04	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	8	1	3084	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	882	1	4262	3	N	-0-			-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	912	1	5314	3	N	-0-			-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	914	1	5725	3	N	-0-			-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	854	1	5299	3	N	-0-			-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	913	1	5476	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	5572	-0-	-848	-0-	883	1	4689	3	N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	154	1	4060	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	147	1	3875	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	147	1	3901	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	3547	-0-	-426	-0-	129	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	150	1	3602	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	137	1	3622	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	311	1	8198	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8646	-0-	-375	-0-	316	1	8330	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	313	1	8287	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	7991	-0-	-448	-0-	290	1	7701	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8517	-0-	-349	-0-	340	1	8177	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	8266	-0-	-254	-0-	301	1	7965	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

11	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	345	1	9109	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	323	1	8495	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	258	1	6849	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	7481	-0-	-1654	-0-	272	1	7209	2	N	-0-			-0-
03	9765	X	8352	-0-	-1413	-0-	333	1	8019	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8148	-0-	-1302	-0-	297	1	7851	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	12	1	4492	3	Y	-0-			-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-			-0-
02	4466	X	4221	-0-	-245	-0-	10	1	4211	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	11	1	4431	3	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4390	-0-	-110	-0-	12	1	4378	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10003	-0-	-287	-0-	27	1	9957	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	10540	X	10267	-0-	-273	-0-	26	1	10208	3	Y	30	2	1			45
							33	9									
01	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	26	1	10111	3	Y	2	45	1			2
							2	9									
02	9831	X	9331	-0-	-500	-0-	22	1	9309	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	10509	X	10023	-0-	-486	-0-	25	1	9947	3	Y	46	35	1			11
							51	9									
04	9990	X	9693	-0-	-297	-0-	26	1	9653	3	Y	13					24
							14	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

11	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	9	1	3177	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	9	1	3689	3	N	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	3	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	10	1	4244	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3457	-0-	-1103	-0-	174	1	3283	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	221	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	224	1	5411	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	223	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	236	1	5404	2	N	-0-					-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5475	-0-	-15	-0-	227	1	5248	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

11	7170	X	6966	-0-	-204	-0-	19	1	6947	3	Y	-0-					-0-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	18	1	7270	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7042	-0-	-274	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6520	-0-	-237	-0-	16	1	6504	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	17	1	6811	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	18	1	6637	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

11	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2320	-0-	-315	-0-	6	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2178	-0-	-113	-0-	5	1	2173	3	Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

11	7530	X	5811	-0-	-1719	-0-	16	1	5795	3	Y	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	19	1	7520	3	Y	-0-					-0-
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	16	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7270	-0-	-263	-0-	18	1	7252	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	17	1	6221	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	107	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	110	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2809	-0-	-323	-0-	102	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	122	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	107	1	2828	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

11	7500	X	7401	-0-	-99	-0-	270	1	7131	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7549	-0-	-201	-0-	276	1	7273	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	267	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6858	-0-	-363	-0-	249	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	284	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6765	-0-	-645	-0-	247	1	6518	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

11	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	398	1	10495	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	11136	-0-	-179	-0-	407	1	10729	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	11236	-0-	-17	-0-	409	1	10827	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	10393	-0-	-134	-0-	377	1	10016	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11128	-0-	-125	-0-	444	1	10684	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10683	-0-	-207	-0-	389	1	10294	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	11	1	4006	3	N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	10	1	4074	3	N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	9	1	3595	3	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	9	1	3653	3	N	-0-					-0-
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	10	1	3623	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

11	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	444	1	11707	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	12435	-0-	-554	-0-	455	1	11980	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	12218	-0-	-771	-0-	444	1	11774	2	N	-0-					-0-
02	12151	X	11017	-0-	-1134	-0-	400	1	10617	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	463	1	11135	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11132	-0-	-1018	-0-	406	1	10726	2	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	376	1	5953	3	N	-0-					-0-
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	388	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	387	1	5793	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	361	1	5183	3	N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	386	1	5624	3	N	-0-					-0-
*04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	555	1	7123	2	N	-0-					-0-
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	582	1	7330	2	N	-0-					-0-
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	573	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	553	1	6364	2	N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	588	1	7045	2	N	-0-					-0-
*04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	573	1	6884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	289	1	7620	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	274	1	7209	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7047	-0-	-1168	-0-	256	1	6791	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	5763	-0-	-1922	-0-	209	1	5554	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	5235	-0-	-2980	-0-	209	1	5026	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5174	-0-	-2746	-0-	189	1	4985	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	26	1	9596	3	N	-0-			-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	25	1	10025	3	N	-0-			-0-
01	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	25	1	9668	3	N	-0-			-0-
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	23	1	9726	3	N	-0-			-0-
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	25	1	10108	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9487	-0-	-233	-0-	25	1	9462	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	23	1	8389	3	Y	-0-			-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	22	1	8586	3	Y	-0-			-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	20	1	8058	3	Y	-0-			-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	18	1	7542	3	Y	-0-			-0-
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	20	1	7917	3	Y	-0-			-0-
*04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	20	1	7426	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	574	1	15140	2	N	-0-			-0-
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	583	1	15370	2	N	-0-			-0-
01	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	575	1	15244	2	N	-0-			-0-
02	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	531	1	14089	2	N	-0-			-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	621	1	14946	2	N	-0-			-0-
*04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	544	1	14370	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	12	1	4450	3	N	-0-			-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	N	-0-			-0-
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	N	-0-			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	12	1	4817	3	N	-0-			-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	3	N	-0-			-0-
*04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	13	1	5005	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	17	1	6282	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	17	1	6704	3	N	-0-			-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	18	1	6906	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	16	1	6683	3	N	-0-			-0-
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	18	1	7159	3	N	-0-			-0-
*04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	18	1	6863	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	6270	X	5664	-0-	-606	-0-	16	1	5648	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	4732	-0-	-1623	-0-	12	1	4720	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	5458	-0-	-804	-0-	14	1	5444	3	N	-0-			-0-
02	5771	X	5280	-0-	-491	-0-	13	1	5267	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	14	1	5591	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5464	-0-	-206	-0-	15	1	5449	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8279	-0-	-751	-0-	23	1	8256	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	7928	-0-	-1279	-0-	20	1	7908	3	N	-0-			-0-
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-			-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	20	1	8102	3	N	-0-			-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	21	1	8626	3	N	-0-			-0-
*04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	23	1	8711	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	26	1	9484	3	N	-0-			-0-
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	25	1	9716	3	N	-0-			-0-
01	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	27	1	10569	3	N	-0-			-0-
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	23	1	9542	3	N	-0-			-0-
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	25	1	9897	3	N	-0-			-0-
*04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	25	1	9257	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	201	1	5308	2	N	-0-			-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	206	1	5426	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5289	-0-	-663	-0-	192	1	5097	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	4688	-0-	-880	-0-	170	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3831	-0-	-2121	-0-	153	1	3678	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	2223	-0-	-3297	-0-	189	1	2034	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	122	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	126	1	2912	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2714	-0-	-758	-0-	115	1	2599	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	225	-0-	-3023	-0-	225	1			N	-0-			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	473	1	11172	2	N	-0-			-0-
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	497	1	11862	2	N	-0-			-0-
01	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	507	1	11873	2	N	-0-			-0-
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	498	1	11005	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	12008	-0-	-361	-0-	494	1	11514	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11738	-0-	-232	-0-	485	1	11253	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10298	-0-	-52	-0-	376	1	9922	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	10397	-0-	-236	-0-	380	1	10017	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	10325	-0-	-339	-0-	375	1	9950	2	N	-0-			-0-
02	9976	X	9654	-0-	-322	-0-	351	1	9303	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10478	-0-	-186	-0-	418	1	10060	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	10021	-0-	-269	-0-	365	1	9656	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	604	1	4884	2	N	-0-			-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	620	1	4881	2	N	-0-			-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	653	1	4984	2	N	-0-			-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	652	1	4541	2	N	-0-			-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-			-0-
*04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	644	1	4719	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2937	-0-	-903	-0-	8	1	2928	3	Y	1					22
							1	9									
12	3968	X	3080	-0-	-888	-0-	8	1	3043	3	Y	26					48
							29	9									
01	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	8	1	3031	3	Y	8	34	1			22
							9	9									
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	7	1	2812	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3024	3	Y	3	21	1			20
							3	9									
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	8	1	2894	3	Y	14					34
							15	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

11	8730	X	7797	-0-	-933	-0-	21	1	7776	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8327	-0-	-694	-0-	21	1	8306	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8368	-0-	-281	-0-	21	1	8347	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7141	-0-	-718	-0-	17	1	7124	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	19	1	7794	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	21	1	7733	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

11	4770	X	4117	-0-	-653	-0-	11	1	4106	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	12	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	4611	X	4287	-0-	-324	-0-	10	1	4277	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

11	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	179	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	198	1	5213	2	N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	203	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	220	1	5297	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	195	1	5157	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	879	1	3269	3	N	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	907	1	3170	3	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	907	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	2998	-0-	-656	-0-	822	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	895	1	3000	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	865	1	2770	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

11	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	803	1	21189	2	N	-0-					-0-
12	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	807	1	21259	2	N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	764	1	20247	2	N	-0-					-0-
02	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	702	1	18639	2	N	-0-					-0-
03	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	817	1	19672	2	N	-0-					-0-
*04	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	718	1	18992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8902	-0-	-1088	-0-	24	1	8878	3	Y	-0-			-0-
12	9610	X	8827	-0-	-783	-0-	22	1	8805	3	Y	-0-			-0-
01	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	22	1	8836	3	Y	-0-			-0-
02	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	19	1	8013	3	Y	-0-			-0-
03	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	20	1	8248	3	Y	-0-			-0-
04	8910	X	7866	-0-	-1044	-0-	21	1	7845	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

11	4560	X	3923	-0-	-637	-0-	143	1	3780	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3916	-0-	-796	-0-	143	1	3773	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	140	1	3716	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3695	-0-	-191	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	143	1	3436	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	138	1	3635	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

11	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	811	1	21397	2	N	-0-			-0-
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	812	1	21381	2	N	-0-			-0-
01	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	803	1	21276	2	N	-0-			-0-
02	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	725	1	19229	2	N	-0-			-0-
03	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	855	1	20591	2	N	-0-			-0-
*04	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	752	1	19876	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

11	7620	X	7502	-0-	-118	-0-	21	1	7481	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	16	1	6492	3	N	-0-			-0-
01	7688	X	6673	-0-	-1015	-0-	17	1	6656	3	N	-0-			-0-
02	7250	X	6692	-0-	-558	-0-	16	1	6676	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	7021	-0-	-729	-0-	17	1	7004	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	6763	-0-	-737	-0-	18	1	6745	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

11	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	205	1	4905	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	5127	-0-	-1724	-0-	202	1	4925	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6093	-0-	-851	-0-	247	1	5846	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5359	-0-	-1137	-0-	230	1	5129	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	242	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	214	1	5078	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	699	1	3361	3	N	-0-			-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	720	1	2828	3	N	-0-			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	720	1	2915	3	N	-0-			-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	670	1	1423	3	N	-0-			-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	720	1	2897	3	N	-0-			-0-
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	698	1	3034	3	N	-0-			-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	14	1	5071	3	Y	-0-			-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	13	1	5111	3	Y	-0-			-0-
01	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	13	1	4998	3	Y	-0-			-0-
02	4930	X	4575	-0-	-355	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	12	1	4775	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4537	-0-	-563	-0-	12	1	4525	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	17	1	6052	3	Y	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	16	1	6278	3	Y	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	Y	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	15	1	6034	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5727	-0-	-393	-0-	15	1	5712	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	26	1	10275	3	N	-0-					-0-
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	26	1	10139	3	N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	22	1	9009	3	N	-0-					-0-
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	24	1	9802	3	N	-0-					-0-
*04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	25	1	9252	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	297	1	7837	2	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	299	1	7876	2	N	-0-					-0-
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	300	1	7959	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7043	-0-	-700	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8154	-0-	-123	-0-	325	1	7829	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7241	-0-	-769	-0-	264	1	6977	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	105	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	117	1	3076	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	113	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2838	-0-	-120	-0-	103	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	122	1	2942	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	108	1	2865	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6776	-0-	-64	-0-	19	1	6757	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	18	1	6933	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6748	-0-	-320	-0-	17	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	6436	-0-	-147	-0-	15	1	6421	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	17	1	6877	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6686	-0-	-94	-0-	18	1	6668	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	93	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	88	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	86	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2222	-0-	-243	-0-	81	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	2	N	-0-					-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	87	1	2300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2891	3	Y	16	16	1			55
							18	9									
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2721	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-					55
02	2813	X	2672	-0-	-141	-0-	6	1	2627	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
03	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	7	1	2809	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	7	1	2681	3	Y	-0-					55

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	337	1	2671	3	Y	17	54	1			-0-
							19	9									
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	348	1	2782	3	Y	81	1	1			80
							89	9									
01	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	348	1	2647	3	Y	41	71	1			50
							45	9									
02	3074	X	2892	-0-	-182	-0-	325	1	2547	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	348	1	2874	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	337	1	2721	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	8	1	2775	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	7	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	7	1	2820	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2379	-0-	-318	-0-	6	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	6	1	2410	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	6	1	2379	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	247	1	6505	2	N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	250	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	267	1	6420	2	N	-0-					-0-
*04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	234	1	6193	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	28	1	10064	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	26	1	10346	3	Y	-0-					-0-
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	26	1	10210	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	9733	-0-	-11	-0-	23	1	9710	3	Y	-0-					-0-
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	26	1	10420	3	Y	-0-					-0-
*04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	28	1	10367	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	549	1	6333	2	N	-0-					-0-
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	577	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	590	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	583	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6959	-0-	-388	-0-	565	1	6394	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	542	1	6269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	67	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	55	1	1447	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	19	1	6833	3	Y	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	18	1	7105	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6496	-0-	-116	-0-	16	1	6480	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	17	1	6947	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	18	1	6716	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	9	1	3350	3	Y	33	5	1			40
							36	9									
12	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	11	1	4486	3	Y	35	5	1			70
							39	9									
01	4960	X	3563	-0-	-1397	-0-	9	1	3529	3	Y	23	72	1			21
							25	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	11	1	4560	3	Y	86	67	1			40
							95	9									
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	12	1	4875	3	Y	10	40	1			10
							11	9									
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12	1	4605	3	Y	17					27
							19	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	10151	-0-	-319	-0-	28	1	10123	3	N	-0-					-0-
12	10447	X	10406	-0-	-41	-0-	26	1	10380	3	N	-0-					-0-
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	27	1	10545	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9406	-0-	-483	-0-	23	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	9257	-0-	-1314	-0-	23	1	9234	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9682	-0-	-458	-0-	26	1	9656	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7113	-0-	-27	-0-	20	1	7093	3	Y	-0-					4
12	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	19	1	7319	3	Y	-0-					4
01	7409	X	7264	-0-	-145	-0-	18	1	7246	3	Y	-0-					4
02	6931	X	6747	-0-	-184	-0-	16	1	6731	3	Y	-0-					4
03	7409	X	7202	-0-	-207	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					4
04	7110	X	6915	-0-	-195	-0-	18	1	6897	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6200	-0-	-130	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	16	1	6482	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	16	1	6250	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5607	-0-	-657	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	14	1	5543	3	Y	10					10
							11	9									
04	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	16	1	5913	3	Y	2					12
							2	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	879	1	3283	3	Y	43	72	1			50
							47	9									
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	908	1	3358	3	Y	66	66	1			50
							73	9									
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	907	1	3289	3	Y	45	76	1			19
							50	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	848	1	3095	3	Y	72	71	1			20
							79	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	907	1	3204	3	Y	55	75	1			-0-
							61	9									
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	878	1	3090	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	23	1	8464	3	N	-0-					-0-
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	22	1	8710	3	N	-0-					-0-
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7832	-0-	-230	-0-	19	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8567	-0-	-51	-0-	21	1	8546	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	22	1	8124	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5626	-0-	-134	-0-	15	1	5611	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	14	1	5643	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5323	-0-	-245	-0-	13	1	5310	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	14	1	5583	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	15	1	5500	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2876	-0-	-544	-0-	229	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	229	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	223	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2645	-0-	-661	-0-	226	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	252	1	2847	2	N	-0-					-0-
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	248	1	2874	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	359	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	366	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	365	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	359	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	348	1	3937	2	N	-0-					-0-
*04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	369	1	4263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3679	-0-	-131	-0-	134	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	137	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	134	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3404	-0-	-250	-0-	124	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	136	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	122	1	3212	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	80	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	82	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	80	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2057	-0-	-60	-0-	75	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	87	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1113	3	Y	9					18
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1066	3	Y	5	21	1			2
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	1025	3	Y	8	2	1			8
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	1005	3	Y	3					11
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1062	3	Y	2					13
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1000	3	Y	2					15

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	584	1	15409	2	N	-0-					-0-
12	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	587	1	15460	2	N	-0-					-0-
01	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	573	1	15182	2	N	-0-					-0-
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	521	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	598	1	14393	2	N	-0-					-0-
*04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	521	1	13776	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	16	1	5665	3	N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	16	1	6126	3	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	15	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4631	-0-	-212	-0-	11	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	15	1	5899	3	N	-0-					-0-
*04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	15	1	5772	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1705	-0-	-65	-0-	364	1	1340	3	Y	1	31	1			13
							1	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	376	1	1641	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	376	1	1614	3	Y	6					19
							7	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	351	1	1298	3	Y	6					25
							7	9									
03	2015	N	409	-0-	-1606	-0-	372	1	20	3	Y	15					40
							17	9									
04	1920	N	1214	-0-	-706	-0-	362	1	845	3	Y	6	44	1			2
							7	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

11	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	394	1	10388	2	N	-0-					-0-
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	404	1	10641	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10821	-0-	-122	-0-	415	1	10406	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	10212	-0-	-25	-0-	678	1	9534	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10806	-0-	-137	-0-	758	1	10048	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	700	1	9778	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	168	1	4437	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	189	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	159	1	4202	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	152	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	204	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	317	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	304	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	303	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7631	-0-	-750	-0-	277	1	7354	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	272	1	6544	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5494	-0-	-3176	-0-	200	1	5294	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6144	-0-	-576	-0-	17 79	1 9	6048	3	N	72					118
12	6696	X	6240	-0-	-456	-0-	16 79	1 9	6145	3	N	72	124	1			66
01	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	15 74	1 9	6044	3	N	67	95	1			38
02	6003	X	5783	-0-	-220	-0-	14 73	1 9	5696	3	N	66	27	1			77
*03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	16 75	1 9	6389	3	N	68	120	1			25
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	17 57	1 9	6187	3	N	52					77

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	259	1	6044	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	592	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	627	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	255	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	210	1	4952	2	N	-0-					-0-
*04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	227	1	5295	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	49	1	17646	3	N	-0-					-0-
12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	47	1	18642	3	N	-0-					-0-
01	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	45	1	17868	3	N	-0-					-0-
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	40	1	16707	3	N	-0-					-0-
03	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	43	1	17314	3	N	-0-					-0-
*04	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	43	1	16252	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

11	6330	X	6083	-0-	-247	-0-	244	1	5839	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	245	1	5960	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	240	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5466	-0-	-508	-0-	231	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	246	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5873	-0-	-217	-0-	240	1	5633	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	473	1	11262	2	N	-0-					-0-
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	465	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	11314	-0-	-94	-0-	457	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	10336	-0-	-336	-0-	434	1	9902	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	422	1	9893	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10033	-0-	-1007	-0-	410	1	9623	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

11	6180	X	1205	-0-	-4975	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	3085	-0-	-3301	-0-	113	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	2592	-0-	-3794	-0-	94	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	2768	-0-	-3206	-0-	101	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	88	1	2119	2	N	-0-					-0-
*04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7456	-0-	-224	-0-	20	1	7436	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	7757	-0-	-241	-0-	20	1	7737	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	20	1	7683	3	N	-0-					-0-
02	7482	X	7135	-0-	-347	-0-	17	1	7118	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	18	1	7326	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7179	-0-	-321	-0-	19	1	7160	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

11	8880	X	7998	-0-	-882	-0-	292	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	328	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8437	-0-	-1173	-0-	307	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	276	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	326	1	7837	2	N	-0-					-0-
*04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	339	1	8952	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-					1
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	6					7
							7	9									
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	13	1	5221	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	12	1	4863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	5005	3	Y	-0-					-0-
*04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	14	1	5180	3	Y	3					3
							3	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

11	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	10	1	3674	3	Y	24	5	1			41
							26	9									
12	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	10	1	3745	3	Y	34					75
							37	9									
01	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10	1	3811	3	Y	22	74	1			23
							24	9									
02	3712	X	3593	-0-	-119	-0-	9	1	3540	3	Y	40	4	1			59
							44	9									
03	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	9	1	3680	3	Y	26					85
							29	9									
04	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	9	1	3424	3	Y	11	74	1			22
							12	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

11	7020	X	6266	-0-	-754	-0-	17	1	6249	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	17	1	6833	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6703	-0-	-551	-0-	17	1	6686	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6143	-0-	-527	-0-	15	1	6128	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5642	-0-	-1209	-0-	14	1	5628	3	N	-0-					-0-
*04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	19	1	6947	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

11	3000	N	2919	-0-	-81	1375	696	1	2223	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5190	-0-	2090	3465	724	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	7217	X	3752	-0-	-3465	-0-	721	1	3031	3	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	674	1	2721	3	N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	723	1	4112	3	N	-0-					-0-
*04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	701	1	3945	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

11	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	20 46	1 9	7223	3	Y	42	42	1			29
12	T. A.		7863	-0-	7863	7863	20 1	1 9	7842	3	Y	1	1	1			29
01	T. A.		8104	-0-	8104	15967	20 51	1 9	8033	3	Y	46	46	1			29
02	T. A.		7676	-0-	7676	23643	18 2	1 9	7656	3	Y	2	2	1			29
03	T. A.		8379	-0-	8379	32022	21 39	1 9	8319	3	Y	35	35	1			29
04	T. A.		8154	-0-	8154	40176	22	1	8132	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	3	Y	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	7	1	2669	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	12 31	1 9	4268	3	Y	28	28	1			-0-
12	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	11 1	1 9	4239	3	Y	1	1	1			-0-
01	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	12 30	1 9	4891	3	Y	27	25	1			2
02	4756	X	4513	-0-	-243	-0-	11 4	1 9	4498	3	Y	4	1	1			5
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	11 22	1 9	4512	3	Y	20	23	1			2
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	12 1	1 9	4421	3	Y	1					3

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

11	7200	X	6864	-0-	-336	-0-	569	1	6295	2	N	-0-					-0-
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	287	1	7548	2	N	-0-					-0-
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	253	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	548	1	6071	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6528	-0-	-974	-0-	567	1	5961	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6668	-0-	-592	-0-	434	1	6234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

11	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	460	1	12144	2	N	-0-					-0-
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	468	1	12322	2	N	-0-					-0-
01	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	485	1	12862	2	N	-0-					-0-
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	443	1	11754	2	N	-0-					-0-
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	512	1	12315	2	N	-0-					-0-
*04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	439	1	11617	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	187	1	4944	2	N	-0-					-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	198	1	5222	2	N	-0-					-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	207	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	165	1	4365	2	N	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-
*04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	199	1	5264	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	223	1	5890	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	229	1	6039	2	N	-0-					-0-
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	241	1	6379	2	N	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	215	1	5707	2	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	216	1	5191	2	N	-0-					-0-
*04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	209	1	5532	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

11	7290	X	7057	-0-	-233	-0-	19	1	7038	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	18	1	7111	3	N	-0-					-0-
02	7076	X	6759	-0-	-317	-0-	16	1	6743	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	18	1	7137	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6830	-0-	-220	-0-	18	1	6812	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

11	5430	X	2264	-0-	-3166	-0-	83	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	2553	-0-	-3306	-0-	93	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	2402	-0-	-3457	-0-	87	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	2352	-0-	-3129	-0-	85	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2442	-0-	-689	-0-	97	1	2345	2	N	-0-					-0-
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	105	1	2778	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
*04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	1121	1	7412	2	N	-0-			-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1095	1	6018	2	N	-0-			-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1083	1	5739	2	N	-0-			-0-
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1014	1	5355	2	N	-0-			-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	915	1	2487	2	N	-0-			-0-
*04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	1017	1	4771	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	121	1	3186	2	N	-0-			-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-			-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	N	-0-			-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-			-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	2	N	-0-			-0-
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	120	1	3176	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8669	-0-	-31	-0-	24	1	8645	3	Y	-0-			-0-
12	8928	X	8015	-0-	-913	-0-	20	1	7995	3	Y	-0-			-0-
01	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	21	1	8299	3	Y	-0-			-0-
02	8352	X	7921	-0-	-431	-0-	19	1	7902	3	Y	-0-			-0-
03	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	21	1	8564	3	Y	-0-			-0-
04	8640	X	8131	-0-	-509	-0-	22	1	8109	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7064	-0-	-1786	-0-	258	1	6806	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7146	-0-	-1999	-0-	261	1	6885	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	7058	-0-	-41	-0-	257	1	6801	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6607	-0-	-208	-0-	240	1	6367	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6749	-0-	-536	-0-	269	1	6480	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6304	-0-	-746	-0-	230	1	6074	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	14	1	5180	3	Y	-0-			-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-			-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	14	1	5427	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	12	1	5028	3	Y	-0-			-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	14	1	5499	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	13	1	4762	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	13	1	4776	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	13	1	4932	3	N	-0-			-0-
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	12	1	4891	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4620	-0-	-136	-0-	11	1	4609	3	N	-0-			-0-
03	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	12	1	4859	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	12	1	4628	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	22	1	7942	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	8285	-0-	-302	-0-	21	1	8264	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	21	1	8179	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	18	1	7560	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	8012	-0-	-358	-0-	20	1	7992	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7675	-0-	-335	-0-	20	1	7655	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	28	1	10229	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	25	1	9908	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10442	-0-	-129	-0-	26	1	10416	3	N	-0-					-0-
02	9918	X	9742	-0-	-176	-0-	23	1	9719	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	26	1	10300	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	9784	-0-	-476	-0-	26	1	9758	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	235	1	6210	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6696	-0-	-682	-0-	245	1	6451	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6460	-0-	-856	-0-	235	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5141	-0-	-1442	-0-	187	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	280	1	6742	2	N	-0-					-0-
*04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	242	1	6388	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	16	1	5950	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	16	1	6432	3	N	-0-					-0-
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	15	1	6185	3	N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	16	1	6387	3	N	-0-					-0-
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	16	1	6103	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10966	-0-	-254	-0-	400	1	10566	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	404	1	10630	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10866	-0-	-821	-0-	395	1	10471	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	10017	-0-	-916	-0-	364	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10763	-0-	-924	-0-	215	1	10548	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	392	1	10362	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	13	1	4793	3	Y	-0-					18
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	-0-					18
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5156	3	Y	-0-					18
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4851	3	Y	-0-					18
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	2					20
							2	9									
04	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	187	1	4933	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	188	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	196	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	182	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	207	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	160	1	4222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	414	1	9381	2	N	-0-					-0-
12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	404	1	9726	2	N	-0-					-0-
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	404	1	9684	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	409	1	9657	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9632	-0-	-178	-0-	392	1	9240	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	19	1	6906	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	17	1	6846	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	17	1	6810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6728	X	6322	-0-	-406	-0-	15	1	6307	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	17	1	6812	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6431	-0-	-499	-0-	17	1	6414	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	107	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	112	1	2938	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	116	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	113	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	128	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	102	1	2684	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8456	-0-	-1144	-0-	358	1	8098	2	N	-0-					-0-
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	397	1	9555	2	N	-0-					-0-
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	396	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	382	1	8808	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9663	-0-	-288	-0-	393	1	9270	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8680	-0-	-950	-0-	353	1	8327	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	200	1	5278	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5643	-0-	-61	-0-	206	1	5437	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	203	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5188	-0-	-148	-0-	188	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	216	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	193	1	5092	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8541	-0-	-309	-0-	342	1	8199	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8462	-0-	-497	-0-	337	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	354	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7469	-0-	-854	-0-	314	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	333	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7732	-0-	-818	-0-	315	1	7417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9133	-0-	-107	-0-	25	1	9108	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	24	1	9500	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	8928	-0-	-620	-0-	23	1	8905	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8507	-0-	-309	-0-	20	1	8487	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	22	1	8913	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8476	-0-	-734	-0-	23	1	8453	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

11	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	352	1	5881	3	Y	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	387	1	6114	3	Y	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	388	1	6161	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	6014	-0-	-18	-0-	362	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	387	1	5941	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	375	1	5772	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

11	10590	X	8634	-0-	-1956	-0-	315	1	8319	2	N	-0-					-0-
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	408	1	10761	2	N	-0-					-0-
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	408	1	10796	2	N	-0-					-0-
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	366	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10393	-0-	-767	-0-	414	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9950	-0-	-880	-0-	363	1	9587	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

11	7200	X	6340	-0-	-860	-0-	855	1	5485	3	Y	-0-					-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	883	1	5944	3	Y	-0-					-0-
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	883	1	5917	3	Y	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	825	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6602	-0-	-218	-0-	882	1	5692	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	855	1	5574	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	13	1	4712	3	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	12	1	4865	3	N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	13	1	5383	3	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	15	1	5856	3	N	-0-					-0-
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	15	1	5513	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	3	1	1366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	17001	-0-	-1689	-0-	621	1	16380	2	N	-0-			-0-
12	19809	X	15263	-0-	-4546	-0-	558	1	14705	2	N	-0-			-0-
01	19809	X	17186	-0-	-2623	-0-	625	1	16561	2	N	-0-			-0-
02	18531	X	18015	-0-	-516	-0-	654	1	17361	2	N	-0-			-0-
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	761	1	18325	2	N	-0-			-0-
*04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	735	1	19417	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	115	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	114	1	3002	2	N	-0-			-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	113	1	2724	2	N	-0-			-0-
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	96	1	2542	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	820	1	9196	2	N	-0-			-0-
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	885	1	10934	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	818	1	9083	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	8237	-0-	-1449	-0-	719	1	7518	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	7729	-0-	-3493	-0-	682	1	7047	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	8301	-0-	-2559	-0-	701	1	7600	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	17	1	6115	3	N	-0-			-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	16	1	6258	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	16	1	6299	3	N	-0-			-0-
02	5945	X	5931	-0-	-14	-0-	14	1	5917	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	15	1	6174	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	16	1	5895	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	10	1	3781	3	N	-0-			-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	N	-0-			-0-
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	10	1	3784	3	N	-0-			-0-
02	3654	X	3598	-0-	-56	-0-	9	1	3589	3	N	-0-			-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3741	-0-	-39	-0-	10	1	3731	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	7	1	2392	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	1326	-0-	-1867	-0-	3	1	1323	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	3	1	1112	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	1297	-0-	-1545	-0-	3	1	1294	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	1631	-0-	-1097	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	5	1	1773	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			N	-0-			-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-			-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4038	-0-	-312	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3857	-0-	-261	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	4	1	1845	3	N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5984	-0-	-496	-0-	16	1	5968	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	16	1	6195	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	16	1	6148	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5736	-0-	-180	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	15	1	5999	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5891	-0-	-109	-0-	16	1	5875	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	872	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	897	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	892	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	5216	-0-	-381	-0-	832	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	904	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5241	-0-	-429	-0-	856	1	4385	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10458	-0-	-462	-0-	422	1	10036	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10729	-0-	-555	-0-	424	1	10305	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10654	-0-	-630	-0-	431	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	9940	-0-	-297	-0-	418	1	9522	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10416	-0-	-434	-0-	424	1	9992	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10264	-0-	-206	-0-	418	1	9846	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	11101	3	Y	27	27	1			20
12	9393	X	9186	-0-	-207	-0-	23 1	1 9	9162	3	Y	1	1	1			20
01	9393	X	9002	-0-	-391	-0-	23 59	1 9	8920	3	Y	54	54	1			20
02	8787	X	7995	-0-	-792	-0-	19 3	1 9	7973	3	Y	3	3	1			20
03	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	21 55	1 9	8585	3	Y	50	50	1			20
04	9090	X	8530	-0-	-560	-0-	23	1	8507	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	209	1	5512	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	184	1	4841	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	188	1	4979	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4710	-0-	-829	-0-	171	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	197	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4824	-0-	-906	-0-	176	1	4648	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9276	-0-	-234	-0-	339	1	8937	2	N	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	355	1	9339	2	N	-0-					-0-
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	366	1	9705	2	N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	336	1	8927	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9579	-0-	-124	-0-	191	1	9388	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	331	1	8751	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	258	1	6803	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	271	1	7142	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7069	-0-	-433	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6494	-0-	-524	-0-	236	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6904	-0-	-598	-0-	275	1	6629	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6522	-0-	-648	-0-	238	1	6284	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9469	-0-	-761	-0-	26	1	9443	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	25	1	9789	3	Y	-0-					-0-
01	10075	X	9754	-0-	-321	-0-	25	1	9729	3	Y	-0-					-0-
02	9425	X	9189	-0-	-236	-0-	22	1	9167	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	24	1	9761	3	Y	-0-					-0-
*04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	26	1	9626	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6187	-0-	-173	-0-	705	1	5482	3	Y	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	728	1	6072	3	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6642	-0-	-173	-0-	681	1	5961	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	728	1	5907	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	705	1	5544	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	638	N	517	-0-	-121	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

11	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	16	1	5981	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	16	1	6217	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
02	6061	X	5486	-0-	-575	-0-	13	1	5473	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	14	1	5827	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5261	-0-	-769	-0-	14	1	5247	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
12	8804	X	6050	-0-	-2754	-0-	15	1	6035	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7839	-0-	-965	-0-	20	1	7819	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	6797	-0-	-424	-0-	16	1	6781	3	N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	18	1	7062	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7105	-0-	-485	-0-	19	1	7086	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

11	5670	X	4588	-0-	-1082	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	12	1	4675	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3328	-0-	-761	-0-	8	1	3320	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3409	-0-	-962	-0-	8	1	3401	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3155	-0-	-1075	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

11	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	227	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	232	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	199	1	5263	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	5713	-0-	-290	-0-	208	1	5505	2	N	-0-					-0-
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	260	1	6267	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6093	-0-	-117	-0-	222	1	5871	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

11	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	117	1	3094	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	69	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	124	1	3270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	19	1	6900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	22	1	9131	3	Y	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	22	1	8959	3	Y	-0-					-0-
*04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	22	1	8117	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-					9
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	13	1	5101	3	Y	8					17
							9	9									
01	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	13	1	5141	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
02	4901	X	4691	-0-	-210	-0-	11	1	4678	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	13	1	5128	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	3987	-0-	-1083	-0-	11	1	3976	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	247	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	248	1	6537	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	251	1	6646	2	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	129	1	6344	2	N	-0-					-0-
*04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	224	1	5915	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	267	1	7040	2	N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	236	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	232	1	6144	2	N	-0-					-0-
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	234	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	118	1	5796	2	N	-0-					-0-
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	212	1	5594	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	20	1	7211	3	N	-0-					-0-
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	19	1	7553	3	N	-0-					-0-
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	20	1	8189	3	N	-0-					-0-
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	22	1	8682	3	N	-0-					-0-
*04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	22	1	8369	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2005	-0-	-425	-0-	6	1	1997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	5	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
04	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	8	1	2195	3	Y	9					10
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	163	1	4298	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	164	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	154	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3816	-0-	-447	-0-	139	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	161	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3784	-0-	-626	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

11	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	7	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	7	1	2588	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

11	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	16	1	5781	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	15	1	5866	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	5721	-0-	-479	-0-	15	1	5706	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5339	-0-	-432	-0-	13	1	5326	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	14	1	5670	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5770	-0-	-20	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

11	9090	X	8665	-0-	-425	-0-	316	1	8349	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	327	1	8603	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8986	-0-	-314	-0-	327	1	8659	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8388	-0-	-196	-0-	305	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	341	1	8216	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7803	-0-	-897	-0-	284	1	7519	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

11	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	18	1	6442	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6641	-0-	-334	-0-	17	1	6624	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	17	1	6723	3	Y	-0-					-0-
02	6525	X	6267	-0-	-258	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	16	1	6628	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6068	-0-	-382	-0-	16	1	6052	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
01	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
02	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
*04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4630	-0-	-155	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4285	-0-	-905	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4600	-0-	-422	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4239	-0-	-501	-0-	4239	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-					-0-
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
*04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5472	-0-	-46	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	195	1	5163	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	180	1	4785	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	216	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	190	1	5035	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7838	-0-	-202	-0-	22	1	7816	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7492	-0-	-816	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	7714	X	2338	-0-	-5376	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	2834	-0-	-5412	-0-	7	1	2827	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	1965	-0-	-5865	-0-	119	1	1846	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4528	-0-	-632	-0-	655	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	723	1	3834	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	723	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4246	-0-	-626	-0-	676	1	3570	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	722	1	3729	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	700	1	3784	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5820	-0-	-300	-0-	16	1	5804	3	Y	-0-					10
12	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	15	1	5792	3	Y	3					13
							3	9									
01	6138	X	4773	-0-	-1365	-0-	12	1	4759	3	Y	2					15
							2	9									
02	5684	X	3073	-0-	-2611	-0-	326	1	2747	3	Y	-0-					15
*03	6076	X	2721	-0-	-3355	-0-	904	1	1817	3	Y	-0-					15
*04	5820	X	2345	-0-	-3475	-0-	874	1	1471	3	Y	-0-					15

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	18	1	6466	3	N	-0-					-0-
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	19	1	7561	3	N	-0-					-0-
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	17	1	7032	3	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	12	1	4906	3	N	-0-					-0-
*04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	17	1	6502	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	10	1	3567	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	9	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	12	1	4595	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11497	-0-	-473	-0-	31	1	11420	3	Y	42	4	1			57
							46	9									
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	53	3	1			107
							58	9									
01	12183	X	11717	-0-	-466	-0-	30	1	11686	3	Y	1	103	1			5
							1	9									
02	11194	X	10923	-0-	-271	-0-	26	1	10897	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	11997	X	11739	-0-	-258	-0-	29	1	11594	3	Y	105	73	1			32
							116	9									
04	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	30	1	11235	3	Y	29	1	1			60
							32	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	6	1	2225	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1721	-0-	-512	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1572	-0-	-660	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	285	1	7521	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	291	1	7668	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7923	-0-	-137	-0-	288	1	7635	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	7324	-0-	-216	-0-	266	1	7058	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	306	1	7373	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7499	-0-	-301	-0-	273	1	7226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4907	-0-	-403	-0-	13	1	4894	3	N	-0-			-0-
12	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	12	1	4809	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4916	-0-	-137	-0-	13	1	4903	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4652	-0-	-104	-0-	11	1	4641	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	12	1	4913	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	13	1	4784	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5990	-0-	-40	-0-	17	1	5973	3	N	-0-			-0-
12	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	15	1	5881	3	N	-0-			-0-
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	15	1	5961	3	N	-0-			-0-
02	5829	X	5583	-0-	-246	-0-	14	1	5569	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	14	1	5713	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5595	-0-	-405	-0-	15	1	5580	3	N	-0-			-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10536	-0-	-264	-0-	29	1	10507	3	Y	-0-			-0-
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	28	1	10883	3	Y	-0-			-0-
01	11129	X	10849	-0-	-280	-0-	27	1	10822	3	Y	-0-			-0-
02	10411	X	9952	-0-	-459	-0-	24	1	9928	3	Y	-0-			-0-
03	11129	X	10723	-0-	-406	-0-	27	1	10696	3	Y	-0-			-0-
*04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	10653	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	89	1	2106	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	91	1	2198	2	N	-0-			-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	2	N	-0-			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	2040	2	N	-0-			-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	2	N	-0-			-0-
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8083	-0-	-47	-0-	613	1	7470	2	N	-0-			-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	638	1	7821	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	629	1	7623	2	N	-0-			-0-
02	7830	X	7680	-0-	-150	-0-	586	1	7094	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	644	1	7379	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7759	-0-	-431	-0-	592	1	7167	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	12	1	4505	3	Y	-0-			-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	Y	-0-			-0-
01	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-			-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329	-0-	10	1	4214	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	11	1	4160	3	Y	-0-			-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	10	1	3462	3	N	-0-			-0-
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	15	1	6108	3	N	-0-			-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	15	1	5924	3	N	-0-			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	13	1	5354	3	N	-0-			-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	6457	3	N	-0-			-0-
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	17	1	6461	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11395	-0-	-515	-0-	416	1	10979	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	10669	-0-	-1638	-0-	390	1	10279	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	421	1	11169	2	N	-0-			-0-
02	11310	X	10791	-0-	-519	-0-	392	1	10399	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11500	-0-	-342	-0-	459	1	11041	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11047	-0-	-353	-0-	403	1	10644	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2834	-0-	-676	-0-	232	1	2602	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	280	1	3458	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3321	-0-	-802	-0-	275	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	347	1	3625	2	N	-0-			-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	382	1	3951	2	N	-0-			-0-
*04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	394	1	4267	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	341	1	3980	3	N	-0-			-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	351	1	4037	3	N	-0-			-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	351	1	3998	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	3868	-0-	-308	-0-	328	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	350	1	3762	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	340	1	3589	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	17	1	6266	3	N	-0-			-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	19	1	7547	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	18	1	7134	3	N	-0-			-0-
02	6786	X	6719	-0-	-67	-0-	16	1	6703	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7305	-0-	-259	-0-	18	1	7287	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	18	1	6785	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	377	1	9935	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10734	-0-	-426	-0-	393	1	10341	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10652	-0-	-291	-0-	387	1	10265	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	9896	-0-	-225	-0-	359	1	9537	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10468	-0-	-351	-0-	418	1	10050	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	10020	-0-	-360	-0-	365	1	9655	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	372	1	6303	2	N	-0-			-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	399	1	6213	2	N	-0-			-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	411	1	6319	2	N	-0-			-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	416	1	7240	2	N	-0-			-0-
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	439	1	8344	2	N	-0-			-0-
*04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	333	1	7034	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9160	-0-	-440	-0-	25	1	9135	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	9539	-0-	-381	-0-	24	1	9515	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9005	-0-	-729	-0-	23	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9077	X	8641	-0-	-436	-0-	21	1	8620	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	9420	-0-	-252	-0-	23	1	9397	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8966	-0-	-274	-0-	24	1	8942	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2507	-0-	-433	-0-	336	1	2171	3	N	-0-					-0-
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	346	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	327	1	3473	3	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	349	1	3258	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	419	-0-	-3181	-0-	330	1	89	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	700	1	3525	3	N	30					137
							33	9									
12	5952	X	4260	-0-	-1692	-0-	717	1	3529	3	N	13					150
							14	9									
01	5952	X	4327	-0-	-1625	-0-	722	1	3553	3	N	47					197
							52	9									
02	5568	X	3577	-0-	-1991	-0-	671	1	2875	3	N	28	175	1			50
							31	9									
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	722	1	3426	3	N	29					79
							32	9									
04	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	689	1	3227	3	N	35					114
							39	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	699	1	3155	3	Y	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	721	1	3134	3	Y	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	722	1	3447	3	Y	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	673	1	3071	3	Y	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	722	1	3651	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	684	1	3804	3	Y	1					2
							1	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	872	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	901	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	900	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	842	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	900	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	870	1	55	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3074	-0-	-736	-0-	112	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2536	-0-	-1370	-0-	93	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3155	-0-	-751	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3020	-0-	-547	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	128	1	3082	2	N	-0-					-0-
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	119	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4612	-0-	-458	-0-	13	1	4599	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	12	1	4704	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	12	1	4664	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	10	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	11	1	4601	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4468	-0-	-152	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	6	1	2264	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	6	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1976	-0-	-315	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2259	-0-	-21	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	4	1	1325	3	N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	N	-0-					-0-
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2461	-0-	-1799	-0-	7	1	2454	3	Y	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	7	1	2605	3	Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2742	3	Y	9					9
							10	9									
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	5	1	1736	3	N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	4	1	1614	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	5	1	1809	3	N	-0-					-0-
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	15082	-0-	-8	-0-	551	1	14531	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	15482	-0-	-111	-0-	566	1	14916	2	N	-0-					-0-
01	15593	X	14958	-0-	-635	-0-	544	1	14414	2	N	-0-					-0-
02	14587	X	13717	-0-	-870	-0-	498	1	13219	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13857	-0-	-1736	-0-	553	1	13304	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	13837	-0-	-1253	-0-	504	1	13333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9556	-0-	-104	-0-	349	1	9207	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9201	-0-	-781	-0-	337	1	8864	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9660	-0-	-322	-0-	351	1	9309	2	N	-0-					-0-
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	338	1	8959	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9158	-0-	-731	-0-	365	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8644	-0-	-926	-0-	315	1	8329	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11389	-0-	-161	-0-	416	1	10973	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10246	-0-	-1689	-0-	375	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11451	-0-	-484	-0-	416	1	11035	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	10646	-0-	-490	-0-	387	1	10259	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11448	-0-	-332	-0-	457	1	10991	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10785	-0-	-615	-0-	393	1	10392	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	192	1	5058	2	N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	203	1	5358	2	N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	186	1	4942	2	N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	222	1	5351	2	N	-0-					-0-
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	197	1	5196	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2637	-0-	-783	-0-	7	1	2630	3	N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	7	1	2841	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2545	-0-	-210	-0-	6	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	6	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2342	-0-	-598	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	347	1	6207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6417	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	356	1	5989	3	Y	44	3	1			41
							48	9									
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	334	1	6080	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	357	1	6398	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	346	1	6143	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	738	-0-	-306	-0-	2	1	736	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	2	1	913	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9211	-0-	-359	-0-	336	1	8875	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	393	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	390	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	358	1	9501	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10211	-0-	-546	-0-	407	1	9804	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10006	-0-	-404	-0-	365	1	9641	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	29	1	10691	3	N	-0-					-0-
12	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	27	1	10847	3	N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	27	1	10719	3	N	-0-					-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	23	1	9705	3	N	-0-					-0-
03	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	26	1	10404	3	N	-0-					-0-
*04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	26	1	9578	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	13	1	4800	3	N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	12	1	4856	3	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	12	1	4860	3	N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	N	-0-					-0-
*04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	14	1	5156	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7580	-0-	-220	-0-	277	1	7303	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	246	1	6479	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	256	1	6782	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	7056	-0-	-484	-0-	256	1	6800	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	302	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7225	-0-	-365	-0-	263	1	6962	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10454	-0-	-196	-0-	382	1	10072	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10687	-0-	-318	-0-	391	1	10296	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10604	-0-	-401	-0-	386	1	10218	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	9794	-0-	-501	-0-	356	1	9438	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10449	-0-	-525	-0-	417	1	10032	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10132	-0-	-308	-0-	369	1	9763	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14284	-0-	-536	-0-	522	1	13762	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	14998	-0-	-285	-0-	549	1	14449	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14746	-0-	-537	-0-	536	1	14210	2	N	-0-					-0-
02	14297	X	13334	-0-	-963	-0-	484	1	12850	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	14142	-0-	-955	-0-	564	1	13578	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	487	1	12887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	768	1	4217	3	N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	850	1	5162	3	N	-0-					-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	851	1	5443	3	N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	794	1	4661	3	N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	850	1	5341	3	N	-0-					-0-
*04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	822	1	4482	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	15	1	5568	3	Y	-0-					20
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-					20
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	14	1	5590	3	Y	18					38
							20	9									
02	5423	X	5209	-0-	-214	-0-	13	1	5187	3	Y	8					46
							9	9									
03	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	14	1	5583	3	Y	-0-					46
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	14	1	5370	3	Y	28	74	1			-0-
							31	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	31	1	11126	3	N	-0-					-0-
12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	30	1	11897	3	N	-0-					-0-
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	27	1	10768	3	N	-0-					-0-
02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	24	1	9831	3	N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	28	1	11227	3	N	-0-					-0-
*04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	28	1	10427	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	26	1	9316	3	N	-0-					-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	22	1	8598	3	N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	18	1	7524	3	N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	18	1	7406	3	N	-0-					-0-
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1836	-0-	-714	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	2142	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3101	-0-	1	1	8	1	3093	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3271	-0-	371	372	8	1	3263	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3492	-0-	392	764	9	1	3483	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3271	-0-	271	1035	9	1	3262	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	285	1	7512	2	N	-0-					-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	322	1	8469	2	N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	297	1	7882	2	N	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	288	1	7648	2	N	-0-					-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	167	1	8219	2	N	-0-					-0-
*04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	295	1	7796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10236	-0-	-564	-0-	374	1	9862	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	384	1	10103	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10356	-0-	-649	-0-	377	1	9979	2	N	-0-					-0-
02	10208	X	9634	-0-	-574	-0-	350	1	9284	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10314	-0-	-412	-0-	206	1	10108	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9868	-0-	-362	-0-	360	1	9508	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

11	8190	X	8115	-0-	-75	-0-	296	1	7819	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	319	1	8407	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	295	1	7818	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7680	-0-	-614	-0-	279	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	308	1	7404	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	7608	-0-	-822	-0-	277	1	7331	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	15	1	5605	3	N	-0-					-0-
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	14	1	5681	3	N	-0-					-0-
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	14	1	5589	3	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	13	1	5207	3	N	-0-					-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	14	1	5543	3	N	-0-					-0-
*04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	15	1	5444	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

11	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	14	1	4967	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5187	-0-	-300	-0-	13	1	5174	3	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	12	1	5099	3	N	-0-					-0-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	15	1	5971	3	N	-0-					-0-
*04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	17	1	6203	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

11	6780	X	6656	-0-	-124	-0-	18	1	6638	3	N	-0-					-0-
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	19	1	7600	3	N	-0-					-0-
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	18	1	7280	3	N	-0-					-0-
02	6786	X	6650	-0-	-136	-0-	16	1	6634	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	6863	-0-	-763	-0-	17	1	6846	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6303	-0-	-1077	-0-	17	1	6286	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	332	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	334	1	8798	2	N	-0-					-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	329	1	8728	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	304	1	8057	2	N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	353	1	8497	2	N	-0-					-0-
*04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	310	1	8192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

11	5250	X	4734	-0-	-516	-0-	173	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	213	1	5612	2	N	-0-					-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3955	-0-	-772	-0-	144	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4223	-0-	-1202	-0-	168	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3932	-0-	-1318	-0-	143	1	3789	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	261	1	6892	2	N	-0-					-0-
12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	251	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	266	1	7038	2	N	-0-					-0-
02	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	270	1	7171	2	N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	269	1	6467	2	N	-0-					-0-
*04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

11	7770	X	7510	-0-	-260	-0-	274	1	7236	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7402	-0-	-627	-0-	271	1	7131	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7638	-0-	-391	-0-	278	1	7360	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	254	1	6749	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	280	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6405	-0-	-1095	-0-	233	1	6172	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

11	9000	X	8874	-0-	-126	-0-	24	1	8850	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	9182	-0-	-211	-0-	23	1	9159	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	9067	-0-	-326	-0-	23	1	9044	3	N	-0-					-0-
02	8787	X	8496	-0-	-291	-0-	20	1	8476	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	21	1	8357	3	N	-0-					-0-
04	8880	X	7962	-0-	-918	-0-	21	1	7941	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	238	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	237	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	6065	-0-	-402	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	245	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	215	1	5688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9310	-0-	-290	-0-	25	1	9238	3	Y	43					152
							47	9									
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	24	1	9581	3	Y	70	185	1			37
							77	9									
01	9672	X	9418	-0-	-254	-0-	24	1	9348	3	Y	42					79
							46	9									
02	9048	X	8801	-0-	-247	-0-	21	1	8729	3	Y	46					125
							51	9									
03	9672	X	9439	-0-	-233	-0-	23	1	9386	3	Y	27					152
							30	9									
04	9360	X	9150	-0-	-210	-0-	24	1	9081	3	Y	41	159	1			34
							45	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	672	1	4457	3	Y	26	64	1			49
							29	9									
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	694	1	4913	3	Y	41					90
							45	9									
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	695	1	5020	3	Y	37					127
							41	9									
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	649	1	4574	3	Y	42					169
							46	9									
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	694	1	4945	3	Y	25	181	1			13
							28	9									
*04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	672	1	4499	3	Y	34					47
							37	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	15	1	5303	3	Y	46	4	1			66
							51	9									
12	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	14	1	5533	3	Y	31	70	1			27
							34	9									
01	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	14	1	5465	3	Y	44	6	1			65
							48	9									
02	5220	X	4623	-0-	-597	-0-	11	1	4589	3	Y	21	69	1			17
							23	9									
03	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	13	1	5204	3	Y	42	3	1			56
							46	9									
04	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	13	1	4995	3	Y	26	54	1			28
							29	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	527	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	566	1	5930	2	N	-0-					-0-
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	567	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	355	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	231	1	5555	2	N	-0-					-0-
*04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	369	1	4812	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7103	-0-	-67	-0-	259	1	6844	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	268	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	260	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6545	-0-	-415	-0-	238	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	280	1	6727	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	244	1	6454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	15	1	5332	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	14	1	5397	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	14	1	5324	3	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	12	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	13	1	5216	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	13	1	4935	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	13	1	4557	3	Y	30	127	1			4
							33	9									
12	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	11	1	4285	3	Y	38					42
							42	9									
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	11	1	4292	3	Y	46					88
							51	9									
02	4437	X	4010	-0-	-427	-0-	10	1	3953	3	Y	43					131
							47	9									
03	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	10	1	4179	3	Y	39					170
							43	9									
04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	11	1	4282	3	Y	39	173	1			36
							43	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	12	1	4268	3	Y	52	187	1			59
							57	9									
12	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	11	1	4417	3	Y	52	70	1			41
							57	9									
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	11	1	4385	3	Y	66	6	1			101
							73	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	10	1	4190	3	Y	47	107	1			41
							52	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	11	1	4478	3	Y	66	4	1			103
							73	9									
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	12	1	4309	3	Y	38	129	1			12
							42	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	232	1	6125	2	N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6198	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	248	1	6572	2	N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	207	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	210	1	5060	2	N	-0-					-0-
*04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	198	1	5244	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8543	-0-	-427	-0-	312	1	8231	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8637	-0-	-570	-0-	316	1	8321	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	310	1	8225	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7854	-0-	-556	-0-	285	1	7569	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	338	1	8135	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8127	-0-	-423	-0-	296	1	7831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	23	1	8315	3	N	-0-					-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7578	-0-	-389	-0-	19	1	7559	3	N	-0-					-0-
02	7453	X	7317	-0-	-136	-0-	18	1	7299	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7735	-0-	-232	-0-	19	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7495	-0-	-215	-0-	20	1	7475	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2974	-0-	-686	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-					2
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	7	1	2779	3	Y	-0-					2
01	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	8	1	3332	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3739	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4050	3	Y	-0-					2
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	11	1	3938	3	Y	-0-					2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15865	-0-	-785	-0-	579	1	15286	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16111	-0-	-846	-0-	589	1	15522	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	15747	-0-	-962	-0-	573	1	15174	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	14490	-0-	-1054	-0-	526	1	13964	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15345	-0-	-1209	-0-	612	1	14733	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14689	-0-	-1181	-0-	535	1	14154	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1474	-0-	-121	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	347	1	9157	2	N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	350	1	9220	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9493	-0-	-117	-0-	345	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8869	-0-	-324	-0-	322	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	372	1	8955	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	326	1	8614	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	15	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	14	1	5605	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	14	1	5539	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5238	-0-	-40	-0-	13	1	5225	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	14	1	5525	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	14	1	5196	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9261	-0-	-789	-0-	338	1	8923	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9497	-0-	-826	-0-	347	1	9150	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	345	1	9136	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	8801	-0-	-856	-0-	320	1	8481	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9257	-0-	-1066	-0-	369	1	8888	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	334	1	8839	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	176	1	4650	3	N	-0-					-0-
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	219	1	5776	3	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	3	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	209	1	5031	3	N	-0-					-0-
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	184	1	4863	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	325	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9189	-0-	-173	-0-	336	1	8853	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9046	-0-	-316	-0-	329	1	8717	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8386	-0-	-227	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	355	1	8553	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	323	1	8538	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	280	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7786	-0-	-336	-0-	285	1	7501	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	283	1	7497	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7409	-0-	-102	-0-	269	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7835	-0-	-132	-0-	313	1	7522	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7487	-0-	-193	-0-	273	1	7214	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	858	-0-	-282	-0-	2	1	856	3	N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	2	1	834	3	N	-0-					-0-
02	841	N	594	-0-	-247	-0-	1	1	593	3	N	-0-					-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	2	1	733	3	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	11	1	4516	3	N	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	3	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	10	1	4262	3	N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4496	3	N	-0-					-0-
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4082	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	8	1	2816	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	7	1	2783	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2577	-0-	-149	-0-	6	1	2571	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	7	1	2818	3	N	-0-					-0-
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5629	-0-	-1571	-0-	15	1	5614	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	5077	-0-	-2363	-0-	13	1	5064	3	N	-0-			-0-
01	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	15	1	5842	3	N	-0-			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	17	1	6950	3	N	-0-			-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	18	1	7146	3	N	-0-			-0-
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	17	1	6549	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3549	3			N	-0-			-0-
01	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
03	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-			-0-
04	3510	X	3073	-0-	-437	-0-	3073	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5019	-0-	-381	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	3			N	-0-			-0-
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
02	5046	X	4636	-0-	-410	-0-	4636	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	4639	3			N	-0-			-0-
04	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	3			N	-0-			-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	309	1	8145	2	N	-0-			-0-
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	319	1	8411	2	N	-0-			-0-
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	323	1	8560	2	N	-0-			-0-
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	304	1	8073	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	356	1	8572	2	N	-0-			-0-
*04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	313	1	8282	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8958	-0-	-312	-0-	327	1	8631	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	338	1	8896	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	325	1	8613	2	N	-0-			-0-
02	8758	X	8382	-0-	-376	-0-	304	1	8078	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8993	-0-	-369	-0-	359	1	8634	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8705	-0-	-265	-0-	317	1	8388	2	N	-0-			-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	674	1	5103	3	Y	-0-			7
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	699	1	5103	3	Y	-0-			7
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-			7
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	-0-			7
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-			7
*04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	678	1	5088	3	Y	-0-			7

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7690	-0-	-500	-0-	281	1	7409	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	281	1	7397	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	285	1	7564	2	N	-0-			-0-
02	7772	X	7351	-0-	-421	-0-	267	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7934	-0-	-188	-0-	316	1	7618	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7464	-0-	-216	-0-	272	1	7192	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9186	-0-	-354	-0-	335	1	8851	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	346	1	9104	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	343	1	9084	2	N	-0-			-0-
02	8874	X	8640	-0-	-234	-0-	314	1	8326	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	366	1	8807	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8706	-0-	-474	-0-	317	1	8389	2	N	-0-			-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

11	7680	X	7217	-0-	-463	-0-	264	1	6953	2	N	-0-			-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	291	1	7657	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	7481	-0-	-362	-0-	272	1	7209	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	6881	-0-	-282	-0-	250	1	6631	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7306	-0-	-630	-0-	291	1	7015	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7096	-0-	-584	-0-	259	1	6837	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

11	6180	X	5987	-0-	-193	-0-	16	1	5971	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	6202	-0-	-122	-0-	16	1	6186	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	16	1	6167	3	N	-0-			-0-
02	5800	X	5738	-0-	-62	-0-	14	1	5724	3	N	-0-			-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	17	1	6767	3	N	-0-			-0-
*04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	18	1	6751	3	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

11	8100	X	8017	-0-	-83	-0-	22	1	7995	3	N	-0-			-0-
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	22	1	8719	3	N	-0-			-0-
01	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	20	1	8046	3	N	-0-			-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	21	1	8508	3	N	-0-			-0-
03	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	21	1	8603	3	N	-0-			-0-
*04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	23	1	8629	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	397	1	10468	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10880	-0-	-342	-0-	398	1	10482	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10723	-0-	-623	-0-	390	1	10333	2	N	-0-			-0-
02	10614	X	9979	-0-	-635	-0-	362	1	9617	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	10539	-0-	-807	-0-	420	1	10119	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	376	1	9936	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	23	1	8315	3	Y	-0-			11
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	18	1	6977	3	Y	-0-			11
01	10261	X	9358	-0-	-903	-0-	24	1	9334	3	Y	-0-			11
02	9599	X	8228	-0-	-1371	-0-	20	1	8208	3	Y	-0-			11
03	10261	X	7774	-0-	-2487	-0-	19	1	7755	3	Y	-0-			11
04	9060	X	7482	-0-	-1578	-0-	20	1	7462	3	Y	-0-			11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

11	7860	X	7044	-0-	-816	-0-	19	1	7025	3	Y	-0-			-0-
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	19	1	7671	3	Y	-0-			-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	20	1	7685	3	Y	-0-			-0-
02	6583	X	6193	-0-	-390	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-			-0-
03	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	16	1	6284	3	Y	-0-			-0-
04	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	17	1	6539	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	37	1	10209	3	Y	33					93
							36	9									
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	35	1	10483	3	Y	13					106
							14	9									
01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	35	1	10349	3	Y	26					132
							29	9									
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	32	1	9902	3	Y	20					152
							22	9									
03	10633	X	10377	-0-	-256	-0-	34	1	10318	3	Y	23					175
							25	9									
04	10290	X	9880	-0-	-410	-0-	35	1	9802	3	Y	39	180	1			34
							43	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

11	7710	X	7185	-0-	-525	-0-	20	1	7165	3	Y	-0-					-0-
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	18	1	7204	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6817	-0-	-778	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-					-0-
02	7076	X	6423	-0-	-653	-0-	15	1	6408	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7006	-0-	-558	-0-	17	1	6989	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	19	1	6936	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

11	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	17	1	6193	3	Y	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	17	1	6569	3	Y	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	16	1	6386	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6157	-0-	-23	-0-	16	1	6141	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

11	3690	X	3681	-0-	-9	-0-	10	1	3671	3	Y	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	11	1	4181	3	Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	9	1	3665	3	Y	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	10	1	3709	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	9	1	3398	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
01	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-	25	1			1
02	3335	X	2846	-0-	-489	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	7	1	2896	3	Y	32	23	1			9
							35	9									
04	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	11	1	3147	3	Y	2					11
							2	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

11	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	589	1	15541	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	16637	-0-	-165	-0-	608	1	16029	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16617	-0-	-185	-0-	604	1	16013	2	N	-0-					-0-
02	15718	X	15598	-0-	-120	-0-	567	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16372	-0-	-430	-0-	653	1	15719	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	15848	-0-	-292	-0-	578	1	15270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4548	-0-	-1932	-0-	13	1	4535	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	3426	-0-	-3270	-0-	124	1	3302	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4796	-0-	-18	-0-	851	1	3945	3	N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	910	1	4485	3	N	-0-					-0-
*04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	881	1	4188	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	11	1	4067	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	10	1	3951	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3713	-0-	-318	-0-	9	1	3704	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	9	1	3711	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3390	-0-	-690	-0-	9	1	3381	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

11	10440	X	9037	-0-	-1403	-0-	330	1	8707	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	329	1	8666	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	328	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8486	-0-	-388	-0-	308	1	8178	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9088	-0-	-274	-0-	363	1	8725	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	309	1	8161	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

11	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	15	1	5521	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	16	1	6256	3	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	14	1	5627	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	16	1	5935	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

11	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4102	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	3968	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
*03	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4117	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

11	9600	X	9364	-0-	-236	-0-	342	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9474	-0-	-322	-0-	347	1	9127	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	341	1	9034	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8696	-0-	-526	-0-	316	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9233	-0-	-625	-0-	368	1	8865	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8911	-0-	-449	-0-	325	1	8586	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	3326	-0-	-5044	-0-	9	1	3317	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	5736	-0-	-2913	-0-	15	1	5721	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	6829	-0-	-1665	-0-	17	1	6812	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	16	1	6587	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	18	1	7084	3	N	-0-					-0-
*04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	20	1	7629	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

11	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	10	1	3669	3	N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	11	1	4324	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	3599	-0-	-925	-0-	9	1	3590	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	11	1	4019	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	17	1	6177	3	Y	-0-					-0-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	16	1	6372	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	16	1	6194	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	14	1	5678	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	15	1	6195	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	16	1	5861	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

11	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	11 14	1 9	3990	3	Y	13	19	1			1
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	4136	3	Y	17					18
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	4126	3	Y	5	23	1			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	3877	3	Y	14	1	1			13
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	10 18	1 9	4177	3	Y	16					29
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	3946	3	Y	6	31	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	11	1	4050	3	Y	7	19	1			1
							8	9									
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	12					13
							13	9									
01	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	11	1	4309	3	Y	10	19	1			4
							11	9									
02	4089	X	3838	-0-	-251	-0-	9	1	3820	3	Y	8	1	1			11
							9	9									
03	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	10	1	4142	3	Y	6					17
							7	9									
04	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	10	1	3880	3	Y	1	16	1			2
							1	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	13	1	4786	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	12	1	4884	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
01	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	13	1	4956	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	11	1	4745	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
03	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	12	1	4946	3	Y	21					31
							23	9									
04	4830	X	4780	-0-	-50	-0-	13	1	4756	3	Y	10	39	1			2
							11	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8553	-0-	-417	-0-	23	1	8499	3	Y	28	54	1			-0-
							31	9									
12	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	22	1	8727	3	Y	31	1	1			30
							34	9									
01	8990	X	8662	-0-	-328	-0-	22	1	8610	3	Y	27	56	1			1
							30	9									
02	8323	X	8063	-0-	-260	-0-	19	1	8025	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
03	8866	X	8610	-0-	-256	-0-	21	1	8555	3	Y	31					46
							34	9									
04	8550	X	8277	-0-	-273	-0-	22	1	8238	3	Y	15	57	1			4
							17	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2200	-0-	-33	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	17	1	5993	3	Y	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	17	1	6752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	7409	X	6381	-0-	-1028	-0-	16	1	6363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6931	X	5356	-0-	-1575	-0-	13	1	5303	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*03	7037	X	6748	-0-	-289	-0-	17	1	6730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	19	1	7133	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					8
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					8
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	3					11
							3	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	3					14
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	3					17
							3	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	4					21
							4	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8382	-0-	-498	-0-	190	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8666	-0-	-293	-0-	196	1	8470	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8601	-0-	-358	-0-	128	1	8473	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8055	-0-	-297	-0-	97	1	7958	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8514	-0-	-166	-0-	131	1	8383	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	118	1	8091	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13958	-0-	-292	-0-	38	1	13920	3	Y	-0-					2
12	14508	X	14059	-0-	-449	-0-	35	1	14024	3	Y	-0-					2
01	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	35	1	13829	3	Y	-0-					2
02	13572	X	12915	-0-	-657	-0-	31	1	12884	3	Y	-0-					2
03	14508	X	13740	-0-	-768	-0-	34	1	13626	3	Y	73	73	1			2
							80	9									
04	13950	X	13085	-0-	-865	-0-	35	1	13049	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	5989	-0-	-1451	-0-	16	1	5973	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6460	-0-	-825	-0-	16	1	6444	3	N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	15	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	N	-0-					-0-
*04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7514	-0-	-106	-0-	21	1	7493	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7722	-0-	-152	-0-	20	1	7702	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7734	-0-	-357	-0-	20	1	7714	3	Y	-0-					-0-
02	7569	X	5479	-0-	-2090	-0-	245	1	5234	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	5664	-0-	-2427	-0-	237	1	5427	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	856	1	5834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	16	1	6194	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	6053	-0-	-85	-0-	15	1	6038	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	13	1	5077	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4446	-0-	-1494	-0-	12	1	4434	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

11	3450	X	2176	-0-	-1274	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	3255	X	1412	-0-	-1843	-0-	4	1	1406	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3045	X	2229	-0-	-816	-0-	5	1	2224	3	Y	-0-					-0-
*03	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	6	1	2492	3	Y	-0-					-0-
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	701	1	3972	3	Y	20					91
							22	9									
12	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	723	1	4121	3	Y	16	90	1			17
							18	9									
01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	723	1	3804	3	Y	3					20
							3	9									
02	4698	X	4369	-0-	-329	-0-	676	1	3686	3	Y	6					26
							7	9									
03	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	722	1	3774	3	Y	4					30
							4	9									
04	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	701	1	3960	3	Y	20					50
							22	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					10
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					10
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	12	1	4892	3	Y	-0-					10
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	4659	3	Y	-0-					10
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	13	1	5108	3	Y	-0-					10
*04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	13	1	4884	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	243	1	6406	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	245	1	6457	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6646	-0-	-546	-0-	242	1	6404	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6324	-0-	-404	-0-	230	1	6094	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	266	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6482	-0-	-178	-0-	236	1	6246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	250	1	6606	2	N	-0-			-0-
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	263	1	6935	2	N	-0-			-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	253	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	6372	-0-	-269	-0-	231	1	6141	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	271	1	6532	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6637	-0-	-323	-0-	242	1	6395	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	854	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	885	1	1273	2	N	-0-			-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	878	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1720	-0-	-281	-0-	817	1	903	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	721	1	1104	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3510	-0-	510	510	445	1	3065	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11542	-0-	-518	-0-	421	1	11121	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	431	1	11361	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	10699	-0-	-1794	-0-	389	1	10310	2	N	-0-			-0-
02	11687	X	10925	-0-	-762	-0-	397	1	10528	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11547	-0-	-946	-0-	230	1	11317	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	391	1	10337	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	14595	-0-	-285	-0-	533	1	14062	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	14983	-0-	-114	-0-	548	1	14435	2	N	-0-			-0-
01	15097	X	14911	-0-	-186	-0-	542	1	14369	2	N	-0-			-0-
02	14123	X	13961	-0-	-162	-0-	507	1	13454	2	N	-0-			-0-
03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	609	1	14653	2	N	-0-			-0-
*04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	545	1	14406	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11663	-0-	-367	-0-	426	1	11237	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12030	-0-	-463	-0-	440	1	11590	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	11830	-0-	-663	-0-	430	1	11400	2	N	-0-			-0-
02	11687	X	11266	-0-	-421	-0-	409	1	10857	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11039	-0-	-1175	-0-	220	1	10819	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11602	-0-	-68	-0-	423	1	11179	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	4637	-0-	-2713	-0-	13	1	4624	3	Y	-0-			-0-
12	7595	X	4648	-0-	-2947	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-			-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-			-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	3	Y	-0-			-0-
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	22	1	8862	3	Y	-0-			-0-
*04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	877	1	1971	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	906	1	2153	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	907	1	2358	3	Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	849	1	2611	3	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	907	1	2473	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	879	1	2561	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	22	1	7818	3	Y	-0-					-0-
12	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	20	1	7895	3	Y	-0-					-0-
01	8897	X	7561	-0-	-1336	-0-	19	1	7542	3	Y	-0-					-0-
02	8323	X	6785	-0-	-1538	-0-	16	1	6769	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	17	1	6870	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	7830	X	6621	-0-	-1209	-0-	18	1	6603	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	13	1	5152	3	Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	13	1	4955	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4088	-0-	-552	-0-	10	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	11	1	4561	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10287	-0-	-273	-0-	28	1	10259	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10513	-0-	-368	-0-	27	1	10484	3	Y	2					2
							2	9									
01	10788	X	10494	-0-	-294	-0-	27	1	10452	3	Y	14					16
							15	9									
02	10092	X	9896	-0-	-196	-0-	24	1	9860	3	Y	11					27
							12	9									
03	10695	X	9995	-0-	-700	-0-	25	1	9955	3	Y	14	41	1			-0-
							15	9									
*04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	28	1	10329	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6772	-0-	-128	-0-	19	1	6753	3	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	17	1	6819	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6414	-0-	-140	-0-	15	1	6399	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	16	1	6606	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	17	1	6311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5328	-0-	-882	-0-	344	1	4984	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	354	1	5318	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	354	1	5232	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	332	1	5284	3	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	355	1	5723	3	N	-0-					-0-
*04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	344	1	5402	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2213	-0-	-339	-0-	5	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	6	1	2372	3	Y	11					11
							12	9									
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	6	1	2350	3	Y	30	41	1			-0-
							33	9									

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6611	-0-	-349	-0-	18	1	6548	3	Y	41					93
							45	9									
12	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	17	1	6859	3	Y	16	95	1			14
							18	9									
01	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	17	1	6695	3	Y	50	8	1			56
							55	9									
02	6554	X	6237	-0-	-317	-0-	15	1	6187	3	Y	32	69	1			19
							35	9									
03	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	16	1	6496	3	Y	46	3	1			62
							51	9									
04	6660	X	6281	-0-	-379	-0-	17	1	6231	3	Y	30	66	1			26
							33	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	19	1	6873	3	Y	-0-					-0-
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	18	1	7300	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6837	-0-	-510	-0-	17	1	6820	3	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6590	-0-	-283	-0-	16	1	6574	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	17	1	6853	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	17	1	6474	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6001	-0-	-629	-0-	16	1	5985	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	15	1	5985	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5572	-0-	-845	-0-	14	1	5558	3	Y	-0-					-0-
02	6003	X	4817	-0-	-1186	-0-	12	1	4805	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5378	-0-	-1039	-0-	13	1	5365	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	13	1	5042	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3294	-0-	-546	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	9	1	3565	3	Y	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	9	1	3676	3	Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	486	1	12835	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	490	1	12911	2	N	-0-					-0-
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	506	1	13408	2	N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	468	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13610	-0-	-154	-0-	543	1	13067	2	N	-0-					-0-
*04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	495	1	13088	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6735	-0-	-315	-0-	25	1	6710	3	Y	-0-	108	1			-0-
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	22	1	6504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	21	1	6156	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	5806	-0-	-951	-0-	19	1	5787	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	21	1	6238	3	Y	28					28
							31	9									
04	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	21	1	5974	3	Y	73	101	1			-0-
							80	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9661	-0-	-149	-0-	27	1	9634	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	25	1	10014	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	10161	-0-	-69	-0-	26	1	10135	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	9225	-0-	-345	-0-	22	1	9203	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	24	1	9774	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9298	-0-	-422	-0-	25	1	9273	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	17	1	6199	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	17	1	6578	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	17	1	6615	3	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	16	1	6521	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8837	-0-	-133	-0-	24	1	8813	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	9056	-0-	-120	-0-	23	1	9033	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	22	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8348	-0-	-207	-0-	20	1	8328	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8862	-0-	-283	-0-	22	1	8840	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8434	-0-	-416	-0-	22	1	8412	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6603	-0-	-297	-0-	18	1	6488	3	Y	88	62	1			57
							97	9									
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	17	1	6667	3	Y	96	114	1			39
							106	9									
01	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	17	1	6741	3	Y	82	90	1			31
							90	9									
02	6467	X	6265	-0-	-202	-0-	15	1	6144	3	Y	96					127
							106	9									
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	16	1	6387	3	Y	76	137	1			66
							84	9									
04	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	17	1	6184	3	Y	79	108	1			37
							87	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	15	1	5617	3	Y	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	15	1	5964	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5545	-0-	-52	-0-	13	1	5532	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	14	1	5640	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5690	-0-	-100	-0-	15	1	5675	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7898	-0-	-922	-0-	22	1	7876	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7846	-0-	-679	-0-	20	1	7826	3	Y	-0-					-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	22	1	8561	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	19	1	8045	3	Y	-0-					-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	21	1	8611	3	Y	-0-					-0-
*04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	22	1	8231	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	20	1	7271	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7389	-0-	-423	-0-	19	1	7370	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	18	1	7263	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	6481	-0-	-624	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	16	1	6401	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6239	-0-	-1051	-0-	17	1	6222	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10326	-0-	-264	-0-	417	1	9909	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	429	1	10240	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10150	-0-	-793	-0-	428	1	9722	3	N	-0-					-0-
02	9976	X	9542	-0-	-434	-0-	399	1	9143	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	9969	-0-	-695	-0-	427	1	9542	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	10210	-0-	-110	-0-	416	1	9794	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

11	11670	X	11244	-0-	-426	-0-	31	1	11213	3	N	-0-					-0-
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	29	1	11653	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11483	-0-	-328	-0-	29	1	11454	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10792	-0-	-257	-0-	26	1	10766	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11380	-0-	-431	-0-	28	1	11352	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10987	-0-	-323	-0-	29	1	10958	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

11	5700	X	4634	-0-	-1066	-0-	13	1	4614	3	Y	6					36
							7	9									
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	Y	15					51
							17	9									
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	12	1	4552	3	Y	10					61
							11	9									
02	4234	X	4139	-0-	-95	-0-	10	1	4118	3	Y	10					71
							11	9									
03	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	11	1	4302	3	Y	9					80
							10	9									
04	4380	X	4270	-0-	-110	-0-	11	1	4248	3	Y	10					90
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

11	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	11	1	3995	3	Y	-0-					121
12	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	10	1	4034	3	Y	-0-					121
01	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					121
02	4118	X	3552	-0-	-566	-0-	9	1	3543	3	Y	-0-					121
03	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					121
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					121

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	19	1	7041	3	N	-0-					-0-
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	17	1	6565	3	N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	13	1	5446	3	N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	N	-0-					-0-
*04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	14	1	5262	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

11	13860	X	12255	-0-	-1605	-0-	363	1	11892	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12752	-0-	-981	-0-	372	1	12380	3	N	-0-					-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	375	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	12615	X	11305	-0-	-1310	-0-	345	1	10960	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	11203	-0-	-1910	-0-	364	1	10839	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	10553	-0-	-2917	-0-	350	1	10203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	10	1	3593	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
12	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	10	1	3856	3	Y	7					27
							8	9									
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	9	1	3726	3	Y	6					33
							7	9									
02	3741	X	3272	-0-	-469	-0-	8	1	3251	3	Y	12					45
							13	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-	35	1			10
04	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	8	1	2971	3	Y	-0-					10

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10682	-0-	-1048	-0-	29	1	10653	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	4071	-0-	-7678	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	513	-0-	-11050	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	10289	-0-	-441	-0-	25	1	10264	3	N	-0-					-0-
03	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	31	1	12707	3	N	-0-					-0-
*04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	32	1	11916	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	384	1	8605	3	N	-0-					-0-
12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	394	1	8818	3	N	-0-					-0-
01	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	9031	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8397	-0-	-303	-0-	367	1	8030	3	N	-0-					-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	370	1	8969	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	383	1	8751	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7275	-0-	-555	-0-	266	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	259	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7102	-0-	-648	-0-	258	1	6844	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6468	-0-	-782	-0-	235	1	6233	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6771	-0-	-979	-0-	270	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6398	-0-	-892	-0-	233	1	6165	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	22	1	7906	3	N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	19	1	7360	3	N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	20	1	7729	3	N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	17	1	7173	3	N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	18	1	7276	3	N	-0-					-0-
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	18	1	6699	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	18	1	6503	3	Y	45	83	1			35
							50	9									
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	17	1	6608	3	Y	48					83
							53	9									
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	17	1	6510	3	Y	49	71	1			61
							54	9									
02	6264	X	6162	-0-	-102	-0-	15	1	6102	3	Y	41	82	1			20
							45	9									
03	6696	X	6566	-0-	-130	-0-	16	1	6503	3	Y	43					63
							47	9									
04	6480	X	6098	-0-	-382	-0-	16	1	6049	3	Y	30	73	1			20
							33	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	18	1	6493	3	Y	44	79	1			27
							48	9									
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	17	1	6796	3	Y	67					94
							74	9									
01	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	17	1	6829	3	Y	52	90	1			56
							57	9									
02	6757	X	6553	-0-	-204	-0-	16	1	6476	3	Y	55	94	1			17
							61	9									
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	17	1	6774	3	Y	48					65
							53	9									
*04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	19	1	6987	3	Y	49	98	1			16
							54	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	254	1	6694	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	257	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	253	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6431	-0-	-297	-0-	234	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	228	1	6023	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8442	-0-	-678	-0-	23	1	8419	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	8733	-0-	-629	-0-	22	1	8711	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	21	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	20	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	23	1	9402	3	N	-0-					-0-
*04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	24	1	8979	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	34	1	12337	3	N	-0-					-0-
12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
01	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	31	1	12116	3	N	-0-					-0-
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	28	1	11610	3	N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	30	1	12124	3	N	-0-					-0-
*04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	30	1	11345	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9988	-0-	-1082	-0-	27	1	9961	3	Y	-0-					-0-
12	10354	X	10180	-0-	-174	-0-	26	1	10154	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	25	1	10019	3	Y	-0-					-0-
02	9686	X	9553	-0-	-133	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	10001	-0-	-353	-0-	25	1	9976	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9505	-0-	-485	-0-	25	1	9480	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

11	12060	X	11737	-0-	-323	-0-	32	1	11705	3	Y	-0-					3
12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	31	1	12085	3	Y	-0-					3
01	12183	X	12012	-0-	-171	-0-	30	1	11982	3	Y	-0-					3
02	11397	X	11146	-0-	-251	-0-	27	1	11119	3	Y	-0-					3
03	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	29	1	11731	3	Y	-0-					3
04	11730	X	11165	-0-	-565	-0-	30	1	11135	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

11	10800	X	7625	-0-	-3175	-0-	350	1	7275	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	7690	-0-	-3470	-0-	360	1	7330	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	7658	-0-	-3502	-0-	360	1	7298	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	7278	-0-	-2234	-0-	336	1	6942	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	6519	-0-	-3494	-0-	356	1	6163	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6472	-0-	-1148	-0-	346	1	6126	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

11	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	8	1	3029	3	Y	-0-					-0-
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	6	1	2580	3	Y	11					11
							12	9									
03	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	6	1	2430	3	Y	31	42	1			-0-
							34	9									
04	3030	X	2385	-0-	-645	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

11	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	21	1	7667	3	Y	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	20	1	7925	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7879	-0-	-119	-0-	20	1	7859	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7341	-0-	-112	-0-	18	1	7323	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	19	1	7746	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7525	-0-	-155	-0-	20	1	7505	3	Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	581	1	4026	3	Y	14					17
							15	9									
12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	599	1	3802	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
01	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	599	1	3976	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	560	1	3729	3	Y	15					17
							17	9									
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	599	1	3831	3	Y	8					25
							9	9									
04	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	580	1	3907	3	Y	20	45	1			-0-
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9902	-0-	-448	-0-	27	1	9875	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	10261	-0-	-217	-0-	26	1	10235	3	Y	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	27	1	10551	3	Y	-0-					-0-
02	9802	X	9520	-0-	-282	-0-	23	1	9497	3	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	25	1	9900	3	Y	-0-					-0-
*04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	27	1	10150	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

11	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	331	1	8731	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9347	-0-	-263	-0-	342	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	325	1	8610	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8364	-0-	-510	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	177	1	8697	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8738	-0-	-322	-0-	319	1	8419	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	378	1	9967	2	N	-0-					-0-
12	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	389	1	10237	2	N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	382	1	10123	2	N	-0-					-0-
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	354	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	206	1	10110	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	361	1	9534	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

11	10950	X	10345	-0-	-605	-0-	28	1	10211	3	N	96	189	1			47
							106	9									
12	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	27	1	10565	3	N	17					64
							19	9									
01	11005	X	10838	-0-	-167	-0-	27	1	10789	3	N	20					84
							22	9									
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	25	1	10421	3	N	106					190
							117	9									
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	27	1	11044	3	N	42	189	1			43
							46	9									
04	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	26	1	9755	3	N	17					60
							19	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

11	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	10	1	3626	3	Y	2					23
							2	9									
12	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	9	1	3695	3	Y	5					28
							6	9									
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	9	1	3669	3	Y	6					34
							7	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3508	3	Y	1					35
							1	9									
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	9	1	3634	3	Y	-0-					35
04	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	9	1	3499	3	Y	1					36
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	17	1	6284	3	Y	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	16	1	6502	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	16	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	14	1	5869	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	16	1	6248	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6096	-0-	-204	-0-	16	1	6080	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

11	7770	X	7098	-0-	-672	-0-	19	1	7067	3	Y	11					85
							12	9									
12	7998	X	7902	-0-	-96	-0-	20	1	7863	3	Y	17					102
							19	9									
01	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	19	1	7577	3	Y	12					114
							13	9									
02	7366	X	7107	-0-	-259	-0-	17	1	7079	3	Y	10					124
							11	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	19	1	7692	3	Y	10					134
							11	9									
04	7650	X	7249	-0-	-401	-0-	19	1	7217	3	Y	12					146
							13	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

11	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	16	1	5852	3	Y	37					55
							41	9									
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6048	3	Y	7	62	1			-0-
							8	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	16	1	6181	3	Y	39	5	1			34
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	14	1	5614	3	Y	5	39	1			-0-
							6	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6267	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
*04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	16	1	6060	3	Y	40	55	1			-0-
							44	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

11	14460	X	14341	-0-	-119	-0-	863	1	13478	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	14197	-0-	-745	-0-	833	1	13364	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14551	-0-	-639	-0-	879	1	13672	2	N	-0-					-0-
02	14007	X	13549	-0-	-458	-0-	863	1	12686	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14146	-0-	-827	-0-	877	1	13269	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	12825	-0-	-1515	-0-	791	1	12034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	17	1	6062	3	Y	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5497	-0-	-274	-0-	13	1	5484	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	14	1	5793	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2089	-0-	-2471	-0-	1502	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1555	1	2024	3	Y	20					20
							22	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	1555	1	1895	3	Y	10					30
							11	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1454	1	1557	3	Y	-0-					30
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1556	1	2368	3	Y	6					36
							7	9									
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1506	1	2353	3	Y	24					60
							26	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9714	-0-	-186	-0-	355	1	9359	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9912	-0-	-225	-0-	363	1	9549	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10083	-0-	-85	-0-	367	1	9716	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	6738	-0-	-2774	-0-	245	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	168	1	8264	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	277	1	7323	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	24	1	8588	3	Y	18					42
							20	9									
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	22	1	8801	3	Y	41					83
							45	9									
01	9207	X	8704	-0-	-503	-0-	22	1	8639	3	Y	39					122
							43	9									
02	8613	X	8096	-0-	-517	-0-	19	1	8030	3	Y	43					165
							47	9									
03	9176	X	8607	-0-	-569	-0-	21	1	8505	3	Y	74	179	1			60
							81	9									
*04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	23	1	8724	3	Y	20					80
							22	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11541	-0-	-189	-0-	421	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11464	-0-	-657	-0-	419	1	11045	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	410	1	10860	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10483	-0-	-827	-0-	381	1	10102	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	438	1	10538	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11160	-0-	-390	-0-	407	1	10753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	30	1	10901	3	N	53	145	1			70
							58	9									
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	28	1	10918	3	N	60	65	1			65
							66	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	27	1	10523	3	N	60	87	1			38
							66	9									
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	23	1	9498	3	N	60					98
							66	9									
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	N	60	103	1			55
							66	9									
*04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	26	1	9886	3	N	51	72	1			34
							56	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	814	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	841	1	1755	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1104	-0-	-1190	-0-	838	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	787	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	841	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	814	1	1336	3	Y	-0-					-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	11	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	11	1	4426	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	10	1	4207	3	Y	-0-					-0-
*04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

11	2490	X	271	-0-	-2219	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

11	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	333	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	340	1	8957	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9194	-0-	-323	-0-	334	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8520	-0-	-383	-0-	309	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9194	-0-	-261	-0-	183	1	9011	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8769	-0-	-351	-0-	320	1	8449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	370	1	3769	3	Y	12					12
							13	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	383	1	4256	3	Y	18					30
							20	9									
01	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	383	1	4519	3	Y	30					60
							33	9									
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	359	1	4410	3	Y	30					90
							33	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	384	1	4897	3	Y	26					116
							29	9									
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	372	1	4650	3	Y	7					123
							8	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

11	10140	X	9624	-0-	-516	-0-	351	1	9273	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9970	-0-	-508	-0-	365	1	9605	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9846	-0-	-415	-0-	358	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	9019	-0-	-522	-0-	328	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	189	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9105	-0-	-555	-0-	332	1	8773	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	350	1	7176	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	6650	-0-	-1720	-0-	357	1	6293	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	6181	-0-	-2096	-0-	356	1	5825	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5425	-0-	-2231	-0-	331	1	5094	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	4427	-0-	-3354	-0-	329	1	4098	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	4037	-0-	-3493	-0-	340	1	3697	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

11	4410	X	3216	-0-	-1194	-0-	9	1	3207	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	3085	-0-	-1472	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	10	1	3763	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	3733	-0-	-530	-0-	9	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	10	1	3849	3	N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	11	1	4165	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

11	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	190	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	195	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	189	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4494	-0-	-552	-0-	163	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	101	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	176	1	4653	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	11	1	3924	3	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	10	1	4178	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	9	1	3569	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	6	1	2165	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7215	-0-	-15	-0-	20	1	7195	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	7369	-0-	-288	-0-	19	1	7350	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	19	1	7335	3	N	-0-			-0-
02	7163	X	6815	-0-	-348	-0-	16	1	6799	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7047	-0-	-548	-0-	17	1	7030	3	N	-0-			-0-
04	7230	X	6800	-0-	-430	-0-	18	1	6782	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

11	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	14	1	4984	3	N	-0-			-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	13	1	5136	3	N	-0-			-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	12	1	4952	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	12	1	5011	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	13	1	4719	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	25	1	9025	3	N	-0-			-0-
12	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	22	1	8860	3	N	-0-			-0-
01	9114	X	8852	-0-	-262	-0-	22	1	8830	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7619	-0-	-1139	-0-	18	1	7601	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	7718	-0-	-1644	-0-	19	1	7699	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	7280	-0-	-1780	-0-	19	1	7261	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	37	1	13614	3	N	-0-			-0-
12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	36	1	14210	3	N	-0-			-0-
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	36	1	14229	3	N	-0-			-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	32	1	13175	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	34	1	13854	3	N	-0-			-0-
*04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	36	1	13504	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	36	1	12995	3	N	-0-			-0-
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	34	1	13350	3	N	-0-			-0-
01	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	36	1	14040	3	N	-0-			-0-
02	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	31	1	12815	3	N	-0-			-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	30	1	12193	3	N	-0-			-0-
*04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	33	1	12270	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	25	1	8998	3	N	-0-			-0-
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	25	1	9915	3	N	-0-			-0-
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	24	1	9456	3	N	-0-			-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	22	1	9155	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	23	1	9091	3	N	-0-			-0-
*04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	22	1	8139	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

11	10980	X	10433	-0-	-547	-0-	381	1	10052	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10881	-0-	-341	-0-	398	1	10483	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	10760	-0-	-276	-0-	391	1	10369	2	N	-0-			-0-
02	10266	X	9995	-0-	-271	-0-	363	1	9632	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10624	-0-	-350	-0-	212	1	10412	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	10305	-0-	-225	-0-	376	1	9929	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	4513	-0-	-3917	-0-	1481	1	3032	3	Y	-0-					52
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1545	1	7624	3	Y	66	100	1			18
							73	9									
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1547	1	8407	3	Y	-0-					18
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1444	1	7105	3	Y	-0-					18
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1541	1	6756	3	Y	-0-					18
*04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1494	1	6794	3	Y	-0-					18

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	9	1	3320	3	N	63	177	1			20
							69	9									
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	9	1	3420	3	N	3					23
							3	9									
01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	8	1	3004	3	N	6					29
							7	9									
02	3306	X	2967	-0-	-339	-0-	7	1	2942	3	N	16					45
							18	9									
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	8	1	3251	3	N	21					66
							23	9									
04	3390	X	2474	-0-	-916	-0-	7	1	2453	3	N	13					79
							14	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11615	-0-	-145	-0-	32	1	11583	3	N	-0-					-0-
12	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	30	1	11939	3	N	-0-					-0-
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	31	1	12093	3	N	-0-					-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	27	1	11371	3	N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	30	1	11969	3	N	-0-					-0-
04	11610	X	11410	-0-	-200	-0-	30	1	11380	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10008	-0-	-312	-0-	27	1	9981	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	26	1	10187	3	N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	28	1	11116	3	N	-0-					-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	24	1	10065	3	N	-0-					-0-
03	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	27	1	10778	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10412	-0-	-358	-0-	28	1	10384	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	13	1	4709	3	N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	11	1	4584	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	12	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4532	-0-	-598	-0-	12	1	4520	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

11	4920	X	4082	-0-	-838	-0-	11	1	4071	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	10	1	3983	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	3353	-0-	-1731	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	3023	-0-	-1646	-0-	7	1	3016	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	8	1	3401	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3364	-0-	-716	-0-	9	1	3355	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	697	1	247	2	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	1	19	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	657	1	275	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10886	-0-	-4	-0-	397	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	397	1	10449	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	11190	-0-	-94	-0-	407	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10547	-0-	-9	-0-	383	1	10164	2	N	-0-					-0-
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	228	1	11203	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10765	-0-	-125	-0-	392	1	10373	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11541	-0-	-1209	-0-	32	1	11509	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	12360	-0-	-815	-0-	31	1	12329	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	11770	-0-	-1405	-0-	30	1	11740	3	N	-0-					-0-
02	11803	X	10909	-0-	-894	-0-	26	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11392	-0-	-977	-0-	28	1	11364	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10915	-0-	-1055	-0-	29	1	10886	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6192	-0-	-228	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	16	1	6377	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5683	-0-	-765	-0-	14	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5126	-0-	-906	-0-	12	1	5114	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	13	1	5358	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	14	1	5252	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	695	1	1765	3	Y	32					32
							35	9									
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	718	1	1851	3	Y	9	31	1			10
							10	9									
01	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	717	1	1470	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2523	X	2436	-0-	-87	-0-	671	1	1765	3	Y	-0-					10
03	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	717	1	1603	3	Y	13					23
							14	9									
04	2490	X	2364	-0-	-126	-0-	694	1	1633	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5834	-0-	-586	-0-	16	1	5818	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5917	-0-	-717	-0-	15	1	5902	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	15	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5353	-0-	-273	-0-	13	1	5340	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5767	-0-	-247	-0-	14	1	5753	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5624	-0-	-196	-0-	15	1	5609	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	11	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	12	1	4535	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	11	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	11	1	4400	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	10	1	4108	3	Y	19	2	1			17
							21	9									
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4119	3	Y	47	64	1			-0-
							52	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

11	12630	X	10955	-0-	-1675	-0-	30	1	10925	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	11696	-0-	-704	-0-	30	1	11666	3	N	-0-					-0-
02	11136	X	10432	-0-	-704	-0-	25	1	10407	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11419	-0-	-454	-0-	28	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10369	-0-	-941	-0-	28	1	10341	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

11	5310	X	4024	-0-	-1286	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					-0-
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	22	1	8520	3	N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	27	1	10784	3	N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	25	1	10275	3	N	-0-					-0-
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	25	1	10166	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9774	-0-	-696	-0-	26	1	9748	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	513	1	11538	2	N	-0-					-0-
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	447	1	11769	2	N	-0-					-0-
01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	435	1	11542	2	N	-0-					-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	402	1	10667	2	N	-0-					-0-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	230	1	11321	2	N	-0-					-0-
*04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	395	1	10444	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

11	4500	X	4497	-0-	-3	-0-	12	1	4456	3	Y	26					42
							29	9									
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	Y	50					92
							55	9									
01	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	12	1	4539	3	Y	39	89	1			42
							43	9									
02	4408	X	4231	-0-	-177	-0-	10	1	4175	3	Y	42					84
							46	9									
03	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	11	1	4322	3	Y	34	56	1			62
							37	9									
04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	11	1	4023	3	Y	28					90
							31	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

11	12000	X	11774	-0-	-226	-0-	430	1	11344	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	12000	-0-	-214	-0-	439	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11906	-0-	-308	-0-	433	1	11473	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	11055	-0-	-371	-0-	402	1	10653	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11828	-0-	-386	-0-	472	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11431	-0-	-329	-0-	417	1	11014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	8771	-0-	-1759	-0-	320	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	319	1	8404	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	325	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	8193	-0-	-2276	-0-	298	1	7895	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	167	1	8227	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8334	-0-	-426	-0-	304	1	8030	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	343	1	4778	3	Y	12					63
							13	9									
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	353	1	4814	3	Y	51	90	1			24
							56	9									
01	5890	X	4259	-0-	-1631	-0-	351	1	3908	3	Y	-0-					24
02	5510	X	4423	-0-	-1087	-0-	329	1	4093	3	Y	1					25
							1	9									
03	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	352	1	4376	3	Y	5					30
							6	9									
04	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	342	1	4528	3	Y	20					50
							22	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	33	1	12017	3	N	-0-					-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	31	1	12381	3	N	-0-					-0-
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	30	1	11803	3	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	26	1	10749	3	N	-0-					-0-
03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	27	1	11058	3	N	-0-					-0-
*04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	28	1	10594	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	882	1	3311	3	Y	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	912	1	3978	3	Y	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	911	1	3508	3	Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	852	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	911	1	3650	3	Y	-0-					-0-
*04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	882	1	3341	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8538	-0-	-2082	-0-	890	1	7648	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9738	-0-	-1236	-0-	549	1	9189	2	N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	400	1	10589	2	N	-0-					-0-
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	338	1	8981	2	N	-0-					-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	196	1	9618	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10615	-0-	-5	-0-	387	1	10228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10678	-0-	-542	-0-	390	1	10288	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	11011	-0-	-211	-0-	403	1	10608	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10822	-0-	-245	-0-	393	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	10032	-0-	-292	-0-	364	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9898	-0-	-1138	-0-	395	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10405	-0-	-275	-0-	379	1	10026	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

11	10530	X	10334	-0-	-196	-0-	377	1	9957	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10538	-0-	-95	-0-	385	1	10153	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10402	-0-	-262	-0-	378	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9678	-0-	-298	-0-	352	1	9326	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10483	-0-	-181	-0-	418	1	10065	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10030	-0-	-290	-0-	366	1	9664	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

11	9750	X	9551	-0-	-199	-0-	26 11	1 9	9514	3	Y	10					181
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	10088	3	Y	16	180	1			17
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	10176	3	Y	10					27
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	9065	3	Y	11					38
03	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	9787	3	Y	9					47
*04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	25 11	1 9	9530	3	Y	10					57

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10 51	1 9	3755	3	Y	46	133	1			3
12	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	10 48	1 9	3887	3	Y	44					47
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	10 50	1 9	3853	3	Y	45					92
02	3741	X	3651	-0-	-90	-0-	9 47	1 9	3595	3	Y	43					135
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	10 55	1 9	3875	3	Y	50	181	1			4
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10 31	1 9	3806	3	Y	28					32

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

11	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	8 101	1 9	2901	3	Y	92	156	1			5
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	8 31	1 9	3021	3	Y	28					33
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	8 36	1 9	3009	3	Y	33					66
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-	7 33	1 9	2786	3	Y	30					96
03	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	7 34	1 9	2962	3	Y	31					127
04	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	7 46	1 9	2794	3	Y	42	159	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	5976	-0-	-2784	-0-	659	1	5317	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6760	-0-	-2292	-0-	728	1	6032	3	N	-0-					-0-
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	732	1	7654	3	N	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	686	1	8031	3	N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	733	1	7881	3	N	-0-					-0-
*04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	711	1	7842	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

11	10620	X	10598	-0-	-22	-0-	29	1	10569	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10948	-0-	-181	-0-	28	1	10920	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	11120	-0-	-9	-0-	28	1	11092	3	N	-0-					-0-
02	10411	X	10188	-0-	-223	-0-	25	1	10163	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10820	-0-	-185	-0-	27	1	10793	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10427	-0-	-343	-0-	28	1	10399	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

11	5040	X	3809	-0-	-1231	-0-	10 30	1 9	3769	3	Y	27	50	1			30
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	10 29	1 9	4048	3	Y	26					56
01	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	10 35	1 9	3932	3	Y	32					88
02	3799	X	3584	-0-	-215	-0-	9 8	1 9	3567	3	Y	7					95
03	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	9 23	1 9	3764	3	Y	21					116
04	3930	X	3554	-0-	-376	-0-	9 40	1 9	3505	3	Y	36	149	1			3

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	9 29	1 9	3326	3	Y	26	164	1			-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9 26	1 9	3531	3	Y	24					24
01	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	9 29	1 9	3492	3	Y	26					50
02	3248	X	3225	-0-	-23	-0-	8 28	1 9	3189	3	Y	25					75
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	9 25	1 9	3422	3	Y	23					98
04	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	9 24	1 9	3334	3	Y	22					120

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

11	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	28 109	1 9	10342	3	Y	99					255
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	27 117	1 9	10594	3	Y	106	186	1			175
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	26 117	1 9	10408	3	Y	106	177	1			104
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	24 99	1 9	9869	3	Y	90					194
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	26 109	1 9	10600	3	Y	99	180	1			113
*04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	27 106	1 9	10271	3	Y	96	161	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

11	9360	X	9265	-0-	-95	-0-	338	1	8927	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9408	-0-	-264	-0-	344	1	9064	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	340	1	9020	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8720	-0-	-299	-0-	317	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	185	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8796	-0-	-474	-0-	321	1	8475	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

11	4170	X	4146	-0-	-24	-0-	11	1	4093	3	Y	38					89
							42	9									
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	11	1	4294	3	Y	37					126
							41	9									
01	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	10	1	4109	3	Y	36					162
							40	9									
02	3915	X	3856	-0-	-59	-0-	9	1	3824	3	Y	21	183	1			-0-
							23	9									
03	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	10	1	4030	3	Y	1					1
							1	9									
04	4050	X	3948	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	18					19
							20	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

11	11940	X	11652	-0-	-288	-0-	425	1	11227	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11874	-0-	-464	-0-	434	1	11440	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	421	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	10977	-0-	-304	-0-	399	1	10578	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11275	-0-	-784	-0-	225	1	11050	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10759	-0-	-881	-0-	392	1	10367	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

11	18420	X	17901	-0-	-519	-0-	49	1	17852	3	N	-0-					-0-
12	18817	X	18095	-0-	-722	-0-	46	1	18049	3	N	-0-					-0-
01	18693	X	17999	-0-	-694	-0-	46	1	17953	3	N	-0-					-0-
02	17400	X	17121	-0-	-279	-0-	41	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	18198	-0-	-371	-0-	45	1	18153	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17389	-0-	-521	-0-	46	1	17343	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

11	13590	X	13243	-0-	-347	-0-	36	1	13207	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	34	1	13527	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	13385	-0-	-410	-0-	34	1	13351	3	N	-0-					-0-
02	12789	X	12741	-0-	-48	-0-	31	1	12710	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13492	-0-	-179	-0-	33	1	13459	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12838	-0-	-392	-0-	34	1	12804	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8092	-0-	-1298	-0-	487	1	7605	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8604	-0-	-727	-0-	505	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8606	-0-	-136	-0-	520	1	8086	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7285	-0-	-632	-0-	463	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	509	1	7706	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	502	1	7627	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	882	1	4227	3	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	908	1	3488	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	906	1	2932	3	N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	848	1	2987	3	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	910	1	4238	3	N	-0-					-0-
*04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	881	1	4059	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	26	1	9583	3	N	-0-					-0-
12	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	25	1	9720	3	N	-0-					-0-
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	24	1	9594	3	N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	21	1	8502	3	N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	22	1	8954	3	N	-0-					-0-
*04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	20	1	7403	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	11	1	3812	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	10	1	4023	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	10	1	3906	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3629	-0-	-54	-0-	9	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3731	-0-	-169	-0-	10	1	3721	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6675	-0-	-75	-0-	244	1	6431	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	246	1	6476	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	245	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5649	-0-	-818	-0-	205	1	5444	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	121	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6587	-0-	-103	-0-	240	1	6347	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7117	-0-	-503	-0-	20	1	7097	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	19	1	7664	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	19	1	7469	3	Y	-0-					-0-
02	7105	X	6899	-0-	-206	-0-	17	1	6882	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	18	1	7429	3	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	19	1	7194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	698	1	2967	3	N	9					97
							10	9									
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	721	1	3185	3	N	11					108
							12	9									
01	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	643	1	2924	3	N	11					119
							12	9									
02	3741	X	3523	-0-	-218	-0-	673	1	2833	3	N	15	85	1			49
							17	9									
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	715	1	3009	3	N	5					54
							6	9									
04	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	698	1	3055	3	N	7					61
							8	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	16	1	5656	3	N	49	19	1			104
							54	9									
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	15	1	5786	3	Y	27	92	1			39
							30	9									
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15	1	5742	3	Y	29	68	1			-0-
							32	9									
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	13	1	5371	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	14	1	5658	3	Y	36					41
							40	9									
*04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5411	3	Y	43	70	1			14
							47	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	7	1	2691	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	8	1	3110	3	N	-0-					-0-
01	3030	N	3012	-0-	-18	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	6	1	2669	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	7	1	2759	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9614	-0-	-616	-0-	351	1	9263	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	357	1	9411	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9580	-0-	-526	-0-	348	1	9232	2	N	-0-					-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	361	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	222	1	10919	2	N	-0-					-0-
*04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	390	1	10310	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6399	-0-	-1341	-0-	17	1	6325	3	Y	52					52
							57	9									
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	15	1	5866	3	Y	47					99
							52	9									
01	7626	X	5990	-0-	-1636	-0-	15	1	5954	3	Y	19	88	1			30
							21	9									
02	7134	X	5936	-0-	-1198	-0-	14	1	5891	3	Y	28					58
							31	9									
*03	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	15	1	6203	3	Y	66	107	1			17
							73	9									
04	6390	X	6072	-0-	-318	-0-	16	1	6044	3	Y	11					28
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	450	1	11877	2	N	-0-			-0-
12	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	476	1	12529	2	N	-0-			-0-
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	468	1	12397	2	N	-0-			-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	447	1	11855	2	N	-0-			-0-
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	523	1	12577	2	N	-0-			-0-
*04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	460	1	12158	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

11	5370	X	3710	-0-	-1660	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-			-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	14	1	5334	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-			-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-			-0-
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	12	1	4676	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

11	6210	X	5006	-0-	-1204	-0-	14	1	4992	3	Y	-0-			-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	Y	-0-			-0-
01	6200	X	5162	-0-	-1038	-0-	13	1	5149	3	Y	-0-			-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	14	1	5941	3	Y	-0-			-0-
*03	6200	X	5254	-0-	-946	-0-	13	1	5241	3	Y	-0-			-0-
*04	6000	X	4426	-0-	-1574	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

11	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	9	1	3135	3	Y	-0-			13
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-			13
01	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	7	1	2938	3	Y	-0-			13
02	3335	X	2842	-0-	-493	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-			13
03	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-			13
04	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-			13

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

11	5760	X	4044	-0-	-1716	-0-	11	1	4033	3	Y	-0-			-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	354	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	613	1	9559	3	Y	-0-			-0-
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	568	1	7264	3	Y	-0-			-0-
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	608	1	7815	3	Y	-0-			-0-
*04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	591	1	7777	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

11	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	12	1	4393	3	Y	-0-			-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	14	1	5591	3	Y	-0-			-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	11	1	4413	3	Y	-0-			-0-
*03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	14	1	5817	3	Y	-0-			-0-
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	3	N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	N	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	9	1	3380	3	N	-0-					-0-
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	20	1	8083	3	N	-0-					-0-
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	17	1	6788	3	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	15	1	6006	3	N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	18	1	7404	3	N	-0-					-0-
*04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	19	1	7291	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	15	1	5520	3	Y	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	3	Y	17					17
							19	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	12	1	4561	3	Y	38					55
							42	9									
02	5365	X	4345	-0-	-1020	-0-	10	1	4333	3	Y	2	57	1			-0-
							2	9									
03	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	12	1	4674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5550	X	4631	-0-	-919	-0-	12	1	4619	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8948	-0-	-292	-0-	327	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9467	-0-	-174	-0-	346	1	9121	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	332	1	8799	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8532	-0-	-487	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9078	-0-	-377	-0-	362	1	8716	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	321	1	8472	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	297	1	7831	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	290	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7494	-0-	-539	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7969	-0-	-618	-0-	318	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7565	-0-	-655	-0-	276	1	7289	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7233	-0-	-357	-0-	264	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	298	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	284	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	5488	-0-	-1849	-0-	199	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	329	1	7913	2	N	-0-					-0-
*04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	287	1	7594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8278	-0-	-2282	-0-	23	1	8255	3	N	-0-					-0-
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	11032	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10671	-0-	-55	-0-	27	1	10644	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	9899	-0-	-135	-0-	24	1	9875	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	9558	-0-	-1509	-0-	24	1	9534	3	N	-0-					-0-
04	10710	X	9516	-0-	-1194	-0-	25	1	9491	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	341	1	4127	3	Y	19	129	1			-0-
							21	9									
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	352	1	4353	3	Y	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	353	1	4582	3	Y	12					12
							13	9									
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	329	1	4206	3	Y	15					27
							17	9									
03	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	352	1	4313	3	Y	8					35
							9	9									
04	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	342	1	4385	3	Y	13					48
							14	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

11	6870	X	5137	-0-	-1733	-0-	702	1	4411	3	Y	22	54	1			62
							24	9									
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	731	1	7004	3	Y	21					83
							23	9									
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	732	1	7320	3	Y	29					112
							32	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	683	1	6687	3	Y	29					141
							32	9									
03	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	729	1	6547	3	Y	14					155
							15	9									
*04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	709	1	7107	3	Y	222	367	1			10
							244	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

11	8220	X	7463	-0-	-757	-0-	20	1	7443	3	Y	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	23	1	9003	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	21	1	8107	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7770	-0-	-437	-0-	19	1	7751	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7556	-0-	-1217	-0-	19	1	7537	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	7246	-0-	-1244	-0-	19	1	7227	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

11	8820	X	8739	-0-	-81	-0-	24	1	8707	3	Y	7					90
							8	9									
12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	23	1	8986	3	Y	54					144
							59	9									
01	9021	X	8718	-0-	-303	-0-	22	1	8626	3	Y	64					208
							70	9									
02	8439	X	8149	-0-	-290	-0-	19	1	8063	3	Y	61	186	1			83
							67	9									
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	21	1	8533	3	Y	51					134
							56	9									
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	21	1	7832	3	Y	19	126	1			27
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	20	1	7296	3	Y	-0-					-0-
12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	18	1	6968	3	Y	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	16	1	6678	3	Y	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	-0-					-0-
*04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7024	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	179	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	183	1	4493	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	184	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4317	-0-	-120	-0-	185	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	182	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	176	1	4226	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	3	Y	5					116
							6	9									
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	351	1	4014	3	Y	5					121
							6	9									
01	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	351	1	3838	3	Y	10					131
							11	9									
02	3973	X	3848	-0-	-125	-0-	327	1	3510	3	Y	10					141
							11	9									
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	350	1	3685	3	Y	10					151
							11	9									
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	340	1	3672	3	Y	20					171
							22	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10321	-0-	-419	-0-	28	1	10293	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10497	-0-	-384	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10390	-0-	-491	-0-	26	1	10314	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	10179	X	9605	-0-	-574	-0-	23	1	9580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	25	1	10021	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	9701	-0-	-619	-0-	26	1	9675	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3414	-0-	-876	-0-	13	1	3401	3	Y	-0-					8
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3870	3	Y	71	79	1			-0-
							78	9									
01	4464	X	4036	-0-	-428	-0-	14	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3729	-0-	-186	-0-	12	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	13	1	3794	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3170	-0-	-730	-0-	11	1	3159	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8789	-0-	-961	-0-	24	1	8765	3	Y	-0-					-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	Y	-0-					-0-
01	9362	X	9037	-0-	-325	-0-	23	1	9014	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8492	-0-	-266	-0-	20	1	8472	3	Y	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	24	1	9542	3	Y	-0-					-0-
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	24	1	9150	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5979	-0-	-951	-0-	16	1	5963	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6549	-0-	-612	-0-	17	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	19	1	7358	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	6409	-0-	-290	-0-	15	1	6394	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6537	-0-	-393	-0-	17	1	6520	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	560	1	14773	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	566	1	14921	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15463	-0-	-409	-0-	562	1	14901	2	N	-0-					-0-
02	14848	X	14447	-0-	-401	-0-	525	1	13922	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15438	-0-	-434	-0-	616	1	14822	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14961	-0-	-369	-0-	545	1	14416	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	919	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7785	-0-	-244	-0-	972	1	6813	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	960	1	6540	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	6918	-0-	-593	-0-	894	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	852	1	6830	2	N	-0-					-0-
*04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	944	1	6704	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	31	1	11324	3	Y	75					192
							83	9									
12	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-	27	1	10577	3	Y	65	183	1			74
							72	9									
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	27	1	10522	3	Y	67					141
							74	9									
02	11716	X	9728	-0-	-1988	-0-	23	1	9632	3	Y	66					207
							73	9									
03	12524	X	10706	-0-	-1818	-0-	26	1	10610	3	Y	64	180	1			91
							70	9									
04	11430	X	10203	-0-	-1227	-0-	27	1	10098	3	Y	71	36	1			126
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5799	-0-	-261	-0-	21	1	5778	3	Y	-0-					98
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
01	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
02	5742	X	5580	-0-	-162	-0-	18	1	5562	3	Y	-0-					98
03	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	20	1	5929	3	Y	27	27	1			98
							30	9									
04	5790	X	5632	-0-	-158	-0-	20	1	5612	3	Y	-0-					98

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	700	1	3799	3	Y	31					31
							34	9									
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	723	1	3761	3	Y	10	41	1			-0-
							11	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	723	1	3779	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	676	1	3588	3	Y	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	723	1	3981	3	Y	16					16
							18	9									
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	702	1	3324	3	Y	47	63	1			-0-
							52	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1496	-0-	-664	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					10
12	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					10
01	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					10
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	144	144	1			10
							158	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					10
04	1470	N	717	-0-	-753	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	35	1	12663	3	N	-0-					-0-
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	33	1	13108	3	N	-0-					-0-
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	34	1	13457	3	N	-0-					-0-
02	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	30	1	12581	3	N	-0-					-0-
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	32	1	12818	3	N	-0-					-0-
*04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	33	1	12340	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
01	837	X	279	-0-	-558	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
02	783	X	204	-0-	-579	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
*03	651	X	307	-0-	-344	-0-	290	1	17	9	Y	15					15
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	47	62	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	24	1	8658	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	24	1	9307	3	N	-0-					-0-
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	26	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	22	1	9257	3	N	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	26	1	10378	3	N	-0-					-0-
*04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	26	1	9910	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	25	1	9095	3	Y	54	181	1			72
							59	9									
12	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	23	1	9248	3	Y	53					125
							58	9									
01	9517	X	8992	-0-	-525	-0-	23	1	8911	3	Y	53					178
							58	9									
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	21	1	8836	3	Y	56					234
							62	9									
03	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	23	1	9261	3	Y	54	180	1			108
							59	9									
04	9180	X	8829	-0-	-351	-0-	23	1	8761	3	Y	41	125	1			24
							45	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

11	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	19	1	6805	3	Y	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	20	1	8028	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-					-0-
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	15	1	6330	3	Y	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	17	1	6921	3	Y	-0-					-0-
*04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	18	1	6859	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

11	5010	X	4748	-0-	-262	-0-	173	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	166	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	165	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	168	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	211	1	5072	2	N	-0-					-0-
*04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	181	1	4778	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	365	1	9641	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	410	1	10809	2	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	407	1	10798	2	N	-0-					-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	377	1	9993	2	N	-0-					-0-
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	432	1	10403	2	N	-0-					-0-
*04	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	393	1	10392	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	320	1	8441	2	N	-0-					-0-
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	345	1	9095	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	342	1	9054	2	N	-0-					-0-
02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	319	1	8464	2	N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	366	1	8813	2	N	-0-					-0-
*04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	323	1	8534	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

11	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	23	1	8431	3	N	55					310
							61	9									
12	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	23	1	9171	3	N	55	189	1			176
							61	9									
01	9424	X	9281	-0-	-143	-0-	23	1	9196	3	N	56					232
							62	9									
02	8787	X	8643	-0-	-144	-0-	21	1	8557	3	N	59					291
							65	9									
03	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	22	1	9014	3	N	55	184	1			162
							61	9									
04	8970	X	8599	-0-	-371	-0-	23	1	8523	3	N	48	176	1			34
							53	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

11	16920	X	14478	-0-	-2442	-0-	40	1	14438	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	14554	-0-	-977	-0-	37	1	14517	3	Y	-0-					-0-
01	15531	X	13986	-0-	-1545	-0-	35	1	13951	3	Y	-0-					-0-
02	14529	X	13321	-0-	-1208	-0-	32	1	13289	3	Y	-0-					-0-
03	15283	X	13945	-0-	-1338	-0-	34	1	13885	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	14490	X	13235	-0-	-1255	-0-	35	1	13200	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	31	1	11170	3	N	-0-					-0-
12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	30	1	11772	3	N	-0-					-0-
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	29	1	11555	3	N	-0-					-0-
02	10817	X	10600	-0-	-217	-0-	25	1	10554	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
03	11811	X	11566	-0-	-245	-0-	29	1	11514	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
04	11430	X	11051	-0-	-379	-0-	29	1	11000	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	443	1	11678	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12273	-0-	-251	-0-	449	1	11824	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	427	1	11321	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11087	-0-	-629	-0-	403	1	10684	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	223	1	10959	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	10465	-0-	-1655	-0-	381	1	10084	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	457	1	12055	2	N	-0-					-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	463	1	12207	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	440	1	11654	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11250	-0-	-843	-0-	409	1	10841	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	230	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11010	-0-	-1500	-0-	401	1	10609	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5442	-0-	-828	-0-	199	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4329	-0-	-2088	-0-	158	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	192	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5077	-0-	-694	-0-	184	1	4893	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5153	-0-	-1016	-0-	103	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	184	1	4869	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	705	1	5419	3	Y	30	60	1			34
							33	9									
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	726	1	5167	3	Y	10	44	1			-0-
							11	9									
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	725	1	4632	3	Y	63	3	1			60
							69	9									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	679	1	4760	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	725	1	5006	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
*04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	702	1	4615	3	Y	54	73	1			-0-
							59	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	419	1	11054	2	N	-0-					-0-
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	423	1	11153	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	418	1	11083	2	N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	387	1	10275	2	N	-0-					-0-
03	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	226	1	11098	2	N	-0-					-0-
*04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	398	1	10528	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	517	1	13634	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14469	-0-	-70	-0-	529	1	13940	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	14156	-0-	-600	-0-	515	1	13641	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13011	-0-	-793	-0-	473	1	12538	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	547	1	13175	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13451	-0-	-709	-0-	490	1	12961	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

11	8700	X	8369	-0-	-331	-0-	23	1	8335	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
12	8990	X	8200	-0-	-790	-0-	21	1	8169	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
01	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	22	1	8548	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	8149	X	7743	-0-	-406	-0-	19	1	7714	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	8711	X	8355	-0-	-356	-0-	21	1	8323	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
04	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	21	1	8011	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	16	1	5862	3	Y	20					43
							22	9									
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	18	1	6996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	16	1	6451	3	Y	-0-					-0-
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	16	1	6643	3	Y	19					19
							21	9									
*04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	Y	51	70	1			-0-
							56	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	18	1	6698	3	N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	17	1	6577	3	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	15	1	6074	3	N	-0-					-0-
*04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	17	1	6343	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					13
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	Y	13	24	1			2
							14	9									
03	3100	N	3146	-0-	46	46	8	1	3137	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	2587	N	2541	-0-	-46	-0-	9	1	2526	3	Y	5					7
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	317	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	314	1	8281	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	306	1	8101	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7817	-0-	-564	-0-	284	1	7533	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8388	-0-	-571	-0-	335	1	8053	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7983	-0-	-687	-0-	291	1	7692	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

11	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	17	1	6312	3	Y	28					102
							31	9									
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	16	1	6419	3	Y	94	186	1			10
							103	9									
01	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	16	1	6438	3	Y	48					58
							53	9									
02	6438	X	6318	-0-	-120	-0-	15	1	6269	3	Y	31					89
							34	9									
03	6882	X	6678	-0-	-204	-0-	16	1	6595	3	Y	61					150
							67	9									
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	17	1	6337	3	Y	55	185	1			20
							61	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

11	13740	X	13589	-0-	-151	-0-	37	1	13429	3	Y	112	182	1			95
							123	9									
12	14198	X	14014	-0-	-184	-0-	35	1	13855	3	Y	113					208
							124	9									
01	14074	X	13865	-0-	-209	-0-	35	1	13705	3	Y	114	186	1			136
							125	9									
02	13137	X	12897	-0-	-240	-0-	31	1	12742	3	Y	113	182	1			67
							124	9									
03	14043	X	13645	-0-	-398	-0-	33	1	13501	3	Y	101					168
							111	9									
04	13590	X	13173	-0-	-417	-0-	35	1	13029	3	Y	99	186	1			81
							109	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	27	1	9810	3	N	-0-					-0-
12	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	25	1	10020	3	N	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	22	1	9164	3	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	24	1	9739	3	N	-0-					-0-
*04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	25	1	9543	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	883	1	4669	3	Y	27					62
							30	9									
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	911	1	4827	3	Y	42					104
							46	9									
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	911	1	4781	3	Y	32					136
							35	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	852	1	4347	3	Y	36					172
							40	9									
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	912	1	5046	3	Y	12	180	1			4
							13	9									
*04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	882	1	4324	3	Y	32					36
							35	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7505	-0-	-925	-0-	274	1	7231	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	273	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	261	1	6912	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6742	-0-	-508	-0-	245	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	286	1	6885	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6658	-0-	-842	-0-	243	1	6415	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8320	-0-	-410	-0-	22	1	8157	3	Y	128	184	1			21
							141	9									
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	21	1	8338	3	Y	34					55
							37	9									
01	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	21	1	8229	3	Y	81					136
							89	9									
02	8033	X	7773	-0-	-260	-0-	18	1	7668	3	Y	79	190	1			25
							87	9									
03	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	20	1	8109	3	Y	18					43
							20	9									
04	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	21	1	7788	3	Y	37					80
							41	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1506	1	2208	3	Y	-0-					27
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1555	1	2003	3	Y	13					40
							14	9									
01	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	1551	1	342	3	Y	-0-					40
02	1972	X	1257	-0-	-715	-0-	1254	1	3	9	Y	3					43
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	1551	1	330	3	Y	37					80
							41	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1504	1	1441	3	Y	21					101
							23	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	N	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	732	-0-	-1624	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	9	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	N	-0-					-0-
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	5961	-0-	-1869	-0-	854	1	5107	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	6820	-0-	-2852	-0-	883	1	5937	3	Y	-0-					-0-
01	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	883	1	5940	3	Y	-0-					-0-
02	9048	X	5852	-0-	-3196	-0-	824	1	5028	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5788	-0-	-1497	-0-	880	1	4908	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6316	-0-	-284	-0-	855	1	5461	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	631	1	6393	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6973	-0-	3873	3873	638	1	6335	2	N	-0-					-0-
01	10699	X	6826	-0-	-3873	-0-	637	1	6189	2	N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	601	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	619	1	5746	2	N	-0-					-0-
*04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	604	1	5647	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6448	-0-	-92	-0-	235	1	6213	2	N	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	246	1	6472	2	N	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-					-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	236	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	269	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	234	1	6191	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	20	1	7088	3	N	-0-					-0-
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	19	1	7667	3	N	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	18	1	7065	3	N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	16	1	6608	3	N	-0-					-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	17	1	7043	3	N	-0-					-0-
*04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	18	1	6651	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	372	1	9805	2	N	-0-					-0-
12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	370	1	9741	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9385	-0-	-876	-0-	341	1	9044	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	8966	-0-	-633	-0-	326	1	8640	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9511	-0-	-750	-0-	190	1	9321	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8897	-0-	-1033	-0-	324	1	8573	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	4920	-0-	-2430	-0-	761	1	4159	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	5082	-0-	-2513	-0-	786	1	4296	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	785	1	4002	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4030	-0-	-726	-0-	733	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	785	1	4198	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	760	1	3840	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	20	1	8024	3	N	-0-					-0-
*04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	17	1	6184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16296	-0-	-594	-0-	45	1	16251	3	N	-0-					-0-
12	17236	X	16573	-0-	-663	-0-	42	1	16531	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	15506	-0-	-1513	-0-	39	1	15467	3	N	-0-					-0-
02	15921	X	13952	-0-	-1969	-0-	34	1	13918	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15908	-0-	-1111	-0-	39	1	15869	3	N	-0-					-0-
04	16290	X	15515	-0-	-775	-0-	41	1	15474	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	34	1	12291	3	N	-0-					-0-
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	32	1	12650	3	N	-0-					-0-
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	32	1	12760	3	N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	27	1	11391	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	30	1	11967	3	N	-0-					-0-
*04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	31	1	11548	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5499	-0-	-1161	-0-	20	1	5479	3	Y	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	23	1	6733	3	Y	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	24	1	7074	3	Y	48					48
							53	9									
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	21	1	6559	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	23	1	7006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	25	1	7026	3	Y	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	943	-0-	-1577	-0-	3	1	940	3	Y	-0-	33	1			-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	5	1	1789	3	Y	55					55
							61	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2199	3	Y	7	60	1			2
							8	9									
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3621	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	12	1	3272	3	Y	-0-					2

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	9	1	2398	3	Y	-0-					-0-
12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	9	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1756	-0-	-854	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	121	-0-	-2483	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1833	-0-	-597	-0-	7	1	1826	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	211	1	9091	3	Y	-0-					3
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	217	1	9462	3	Y	-0-					3
01	9734	X	9670	-0-	-64	-0-	143	1	9527	3	Y	-0-					3
02	9106	X	8984	-0-	-122	-0-	110	1	8874	3	Y	-0-					3
03	9734	X	9569	-0-	-165	-0-	147	1	9422	3	Y	-0-					3
04	9360	X	8827	-0-	-533	-0-	127	1	8700	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	34	1	12222	3	Y	-0-					-0-
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	31	1	12261	3	Y	-0-					-0-
01	11811	X	11700	-0-	-111	-0-	30	1	11670	3	Y	-0-					-0-
02	11861	X	10805	-0-	-1056	-0-	26	1	10779	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	11419	-0-	-1260	-0-	28	1	11391	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	10811	-0-	-1459	-0-	29	1	10782	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	674	1	5192	3	Y	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	694	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5282	-0-	-1166	-0-	694	1	4588	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5375	-0-	-657	-0-	649	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5880	-0-	-568	-0-	695	1	5185	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	674	1	5150	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7762	-0-	-578	-0-	21	1	7741	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	7985	-0-	-633	-0-	20	1	7965	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	7927	-0-	-691	-0-	20	1	7907	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7343	-0-	-371	-0-	18	1	7325	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	19	1	7767	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7541	-0-	-229	-0-	20	1	7521	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	12	1	4370	3	Y	-0-					2
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-					2
01	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	11	1	4418	3	Y	-0-					2
02	4234	X	4141	-0-	-93	-0-	10	1	4131	3	Y	-0-					2
03	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					2
04	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	15	1	4317	3	Y	-0-					2

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	522	-0-	-138	-0-	1	1	473	3	Y	44					44
							48	9									
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	10	54	1			-0-
							11	9									
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	35					35
							39	9									
*04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1552	3	Y	95	130	1			-0-
							105	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

11	11400	X	10781	-0-	-619	-0-	359	1	10422	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	10881	-0-	-899	-0-	368	1	10513	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	10651	-0-	-1129	-0-	367	1	10284	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	9763	-0-	-967	-0-	342	1	9421	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10538	-0-	-777	-0-	366	1	10172	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	356	1	9776	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	390	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	2	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	365	1	8795	2	N	-0-					-0-
12	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	380	1	9108	2	N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	378	1	9010	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8417	-0-	-428	-0-	355	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	523	1	12378	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	9101	-0-	-79	-0-	364	1	8737	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	30	1	10774	3	Y	20					152
							22	9									
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	28	1	11076	3	Y	27					179
							30	9									
01	10850	X	10771	-0-	-79	-0-	27	1	10708	3	Y	33	181	1			31
							36	9									
02	10150	X	9805	-0-	-345	-0-	24	1	9758	3	Y	21					52
							23	9									
03	10850	X	10166	-0-	-684	-0-	25	1	10120	3	Y	19					71
							21	9									
04	10500	X	9843	-0-	-657	-0-	26	1	9795	3	Y	20					91
							22	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	892	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	888	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	930	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6072	-0-	-18	-0-	856	1	5216	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	830	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	866	1	5101	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

11	3000	N	3336	-0-	336	336	9	1	3327	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4194	-0-	1094	1430	11	1	4183	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3517	-0-	417	1847	9	1	3508	3	N	-0-					-0-
02	5512	X	3665	-0-	-1847	-0-	9	1	3656	3	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	13	1	5258	3	N	-0-					-0-
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	18	1	6709	3	Y	-0-					-0-
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	24	1	9443	3	Y	-0-					-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	26	1	10417	3	Y	-0-					-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	19	1	7792	3	Y	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	24	1	9598	3	Y	-0-					-0-
*04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	30	1	11131	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	487	1	12841	2	N	-0-					-0-
12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	513	1	13515	2	N	-0-					-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	500	1	13245	2	N	-0-					-0-
02	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	483	1	12814	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13877	-0-	-166	-0-	554	1	13323	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	13062	-0-	-528	-0-	476	1	12586	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

11	13650	X	8168	-0-	-5482	-0-	298	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	8743	-0-	-5362	-0-	320	1	8423	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	8731	-0-	-2925	-0-	317	1	8414	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	5092	-0-	-5638	-0-	206	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	9550	-0-	-1920	-0-	514	1	9036	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	515	1	7657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	19	1	6939	3	Y	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	18	1	6997	3	Y	-0-					-0-
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	Y	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	15	1	6054	3	Y	-0-					-0-
*03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	14	1	5741	3	Y	-0-					-0-
*04	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

11	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	24	1	8889	3	Y	41					145
							45	9									
12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	23	1	9012	3	Y	75	187	1			33
							83	9									
01	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	22	1	8687	3	Y	38					71
							42	9									
02	8671	X	7800	-0-	-871	-0-	19	1	7745	3	Y	33					104
							36	9									
03	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	19	1	7859	3	Y	43					147
							47	9									
04	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	20	1	7663	3	Y	74	188	1			33
							81	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	29	1	10668	3	N	2	72	1			-0-
							2	9									
12	9238	X	8421	-0-	-817	-0-	21	1	8398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	24	1	9365	3	Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	21	1	8705	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	22	1	8994	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8731	-0-	-209	-0-	31	1	8700	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9457	-0-	-473	-0-	26 116	1 9	9315	3	N	105	106	1			136
12	10106	X	9719	-0-	-387	-0-	24 83	1 9	9612	3	N	75	124	1			87
01	9982	X	9677	-0-	-305	-0-	24 107	1 9	9546	3	N	97	93	1			91
02	9251	X	9066	-0-	-185	-0-	22 98	1 9	8946	3	N	89	94	1			86
03	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	22 84	1 9	9008	3	N	76	80	1			82
04	9450	X	9140	-0-	-310	-0-	24 63	1 9	9053	3	N	57	102	1			37

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	851 13	1 9	3911	3	Y	12					26
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	878 40	1 9	3977	3	Y	36					62
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	878 45	1 9	3909	3	Y	41					103
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	821 24	1 9	3558	3	Y	22	89	1			36
*03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	877 36	1 9	3806	3	Y	33	52	1			17
04	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	849 21	1 9	3430	3	Y	19					36

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	24 22	1 9	8827	3	Y	20					20
12	9176	X	8689	-0-	-487	-0-	22 21	1 9	8646	3	Y	19	28	1			11
01	9393	X	8516	-0-	-877	-0-	22 28	1 9	8466	3	Y	25	2	1			34
02	8787	X	8108	-0-	-679	-0-	19 26	1 9	8063	3	Y	24					58
03	9393	X	8447	-0-	-946	-0-	21 2	1 9	8424	3	Y	2					60
04	8880	X	8210	-0-	-670	-0-	22	1	8188	3	Y	-0-					60

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	286	1	7535	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	276	1	7274	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7246	-0-	-442	-0-	263	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	256	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7543	-0-	-145	-0-	301	1	7242	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	267	1	7047	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	291	1	7669	2	N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	129	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	239	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	242	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	311	1	7490	2	N	-0-					-0-
*04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	260	1	6869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	347	1	6334	3	Y	-0-					2
12	6820	X	6195	-0-	-625	-0-	356	1	5792	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
01	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	356	1	5922	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	5561	-0-	-906	-0-	332	1	5227	3	Y	2					2
							2	9									
03	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	355	1	5778	3	Y	-0-					2
04	6690	X	6293	-0-	-397	-0-	346	1	5947	3	Y	-0-					2

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	18	1	6496	3	Y	25					71
							28	9									
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	17	1	6631	3	Y	10					81
							11	9									
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17	1	6704	3	Y	33					114
							36	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	15	1	6287	3	Y	37					151
							41	9									
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	17	1	6716	3	Y	3					154
							3	9									
*04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	17	1	6274	3	Y	59	175	1			38
							65	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

11	3180	X	1438	-0-	-1742	-0-	692	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	723	1	3860	3	Y	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	723	1	3825	3	Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	675	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	722	1	3698	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	703	1	3688	3	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

11	7110	X	6826	-0-	-284	-0-	19	1	6716	3	Y	83	157	1			48
							91	9									
12	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	17	1	6870	3	Y	45					93
							50	9									
01	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	17	1	6746	3	Y	39					132
							43	9									
02	6844	X	6479	-0-	-365	-0-	15	1	6411	3	Y	48					180
							53	9									
03	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	16	1	6616	3	Y	40	158	1			62
							44	9									
04	6840	X	6540	-0-	-300	-0-	17	1	6514	3	Y	8					70
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9405	-0-	-285	-0-	26	1	9379	3	N	-0-					-0-
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	24	1	9415	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	8864	-0-	-591	-0-	22	1	8842	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8954	-0-	-152	-0-	22	1	8932	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	22	1	9044	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	8598	-0-	-822	-0-	23	1	8575	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	7	1	2520	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	7	1	2570	3	N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	6	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	6	1	2556	3	N	-0-					-0-
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	43	1	15789	3	N	-0-					-0-
12	15252	X	13610	-0-	-1642	-0-	425	1	13185	3	N	-0-					-0-
01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	43	1	17095	3	N	-0-					-0-
02	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	37	1	15542	3	N	-0-					-0-
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	41	1	16417	3	N	-0-					-0-
*04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	42	1	15774	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3111	-0-	-2169	-0-	1056	1	2055	3	Y	-0-					2
12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	1093	1	3319	3	Y	-0-					2
01	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	1092	1	2786	3	Y	-0-					2
02	4263	X	3973	-0-	-290	-0-	1022	1	2945	3	Y	5					7
							6	9									
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	1097	1	4894	3	Y	8					15
							9	9									
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1059	1	3361	3	Y	-0-					15

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1141	-0-	-2517	-0-	42	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	104	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3052	-0-	-399	-0-	111	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	126	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	92	1	2432	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	19	1	6912	3	N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	20	1	7828	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	18	1	7107	3	N	-0-					-0-
02	7076	X	6024	-0-	-1052	-0-	15	1	6009	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	6589	-0-	-1006	-0-	16	1	6573	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6710	-0-	-640	-0-	18	1	6692	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	322	1	8491	2	N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	331	1	8708	2	N	-0-					-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	326	1	8643	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	304	1	8077	2	N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	353	1	8487	2	N	-0-					-0-
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	304	1	8046	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9092	-0-	-778	-0-	25	1	9067	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	8881	-0-	-1318	-0-	22	1	8859	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	8401	-0-	-1488	-0-	21	1	8380	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	7079	-0-	-2172	-0-	17	1	7062	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	8218	-0-	-1640	-0-	20	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7751	-0-	-1339	-0-	21	1	7730	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	3795	3	Y	24					27
12	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	10 24	1 9	3798	3	Y	22					49
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	9 45	1 9	3683	3	Y	41					90
02	3625	X	3581	-0-	-44	-0-	9 48	1 9	3524	3	Y	44					134
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	9 51	1 9	3719	3	Y	46	178	1			2
04	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	10 24	1 9	3620	3	Y	22					24

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
12	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
02	13021	X	13010	-0-	-11	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	13591	3			N	-0-					-0-
*04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	2471	1	12505	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	24	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	21	1	8293	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	25	1	9896	3	N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	24	1	9798	3	N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	25	1	9966	3	N	-0-					-0-
*04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9044	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11917	-0-	-143	-0-	33	1	11884	3	Y	-0-					-0-
12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	31	1	12235	3	Y	-0-					-0-
01	12338	X	12208	-0-	-130	-0-	31	1	12177	3	Y	-0-					-0-
02	11542	X	11342	-0-	-200	-0-	27	1	11315	3	Y	-0-					-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12458	3	Y	-0-					-0-
*04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	32	1	11989	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	11944	-0-	-1166	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	11981	-0-	-884	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
02	11832	X	11194	-0-	-638	-0-	11194	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	11868	-0-	-718	-0-	11868	3			N	-0-					-0-
*04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	2381	1	12048	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	16	1	5849	3	N	-0-					10
12	6293	X	5911	-0-	-382	-0-	15	1	5896	3	N	-0-					10
01	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	15	1	6093	3	N	-0-					10
02	5887	X	4585	-0-	-1302	-0-	11	1	4574	3	N	-0-					10
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	28	1	11245	3	N	-0-					10
04	5910	X	5529	-0-	-381	-0-	15	1	5514	3	N	-0-					10

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9504	-0-	-696	-0-	26	1	9478	3	Y	-0-					-0-
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	25	1	9843	3	Y	-0-					-0-
01	9951	X	9572	-0-	-379	-0-	24	1	9548	3	Y	-0-					-0-
02	9309	X	9107	-0-	-202	-0-	22	1	9085	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9359	-0-	-561	-0-	23	1	9336	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9084	-0-	-456	-0-	24	1	9060	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4109	-0-	-511	-0-	11	1	4098	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	12	1	4584	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	12	1	4525	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4184	-0-	-253	-0-	10	1	4173	3	Y	1					1
							1	9									
03	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	11	1	4473	3	Y	9					10
							10	9									
04	4440	X	4381	-0-	-59	-0-	12	1	4334	3	Y	32					42
							35	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	333	1	5130	3	N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	354	1	5030	3	N	-0-					-0-
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	354	1	5057	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	330	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	353	1	5003	3	N	-0-					-0-
*04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	342	1	4618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	702	1	4320	3	N	-0-					-0-
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	725	1	4818	3	N	-0-					-0-
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	725	1	4859	3	N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1	4757	3	N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	726	1	5057	3	N	-0-					-0-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	703	1	4781	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	757	-0-	-3203	-0-	613	1	144	3	Y	-0-					3
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	710	1	3154	3	Y	-0-					3
01	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	721	1	3301	3	Y	-0-					3
02	3770	X	3584	-0-	-186	-0-	674	1	2859	3	Y	46	30	1			19
							51	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	721	1	3292	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	698	1	3046	3	Y	-0-					19

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8327	-0-	-493	-0-	23	1	8304	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8981	-0-	-133	-0-	23	1	8958	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	21	1	8400	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7439	-0-	-797	-0-	18	1	7421	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	19	1	7855	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	20	1	7429	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	196	1	5151	2	N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	2	N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	2	N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	112	1	5510	2	N	-0-					-0-
*04	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	330	1	8734	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	59	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13744	-0-	-506	-0-	38	1	13706	3	N	-0-					-0-
12	14539	X	14439	-0-	-100	-0-	36	1	14403	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	13848	-0-	-691	-0-	35	1	13813	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12605	-0-	-996	-0-	30	1	12575	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	13543	-0-	-965	-0-	33	1	13510	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	12899	-0-	-1081	-0-	34	1	12865	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4341	-0-	-189	-0-	12	1	4272	3	Y	52					68
							57	9									
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	13	1	5158	3	Y	65					133
							72	9									
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	20	1	7701	3	Y	82	182	1			33
							90	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	11	1	4384	3	Y	61					94
							67	9									
03	5239	X	4422	-0-	-817	-0-	11	1	4350	3	Y	55					149
							61	9									
04	5430	X	4248	-0-	-1182	-0-	11	1	4179	3	Y	53	171	1			31
							58	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	667	1	2449	3	Y	172	186	1			60
							189	9									
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	688	1	2473	3	Y	205	186	1			79
							226	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2516	3	Y	200	184	1			95
							220	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	644	1	2489	3	Y	161	187	1			69
							177	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	689	1	2655	3	Y	154	181	1			42
							169	9									
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	667	1	2730	3	Y	133	163	1			12
							146	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

11	10290	X	9459	-0-	-831	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	10016	-0-	-28	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9824	-0-	-189	-0-	9824	3			N	-0-					-0-
*04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	1868	1	9453	3	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

11	17160	X	16202	-0-	-958	-0-	44	1	16158	3	N	-0-					-0-
12	17732	X	17118	-0-	-614	-0-	43	1	17075	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	17031	-0-	-701	-0-	43	1	16988	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	15713	-0-	-266	-0-	38	1	15675	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	16441	-0-	-671	-0-	41	1	16400	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	15671	-0-	-889	-0-	42	1	15629	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	36	1	13247	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	34	1	13266	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13322	-0-	-721	-0-	34	1	13288	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	10159	-0-	-2978	-0-	24	1	10135	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	31	1	12605	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	12256	-0-	-1034	-0-	33	1	12223	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3840	-0-	-570	-0-	1058	1	2775	3	Y	6					14
							7	9									
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1091	1	2524	3	Y	53	67	1			-0-
							58	9									
01	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	1089	1	1698	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1020	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1091	1	2561	3	Y	-0-					-0-
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1057	1	2435	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	883	1	4725	3	Y	-0-					20
12	6975	X	6002	-0-	-973	-0-	912	1	5090	3	Y	-0-					20
01	6975	X	6223	-0-	-752	-0-	913	1	5310	3	Y	-0-					20
02	6525	X	5591	-0-	-934	-0-	852	1	4731	3	Y	7					27
							8	9									
03	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	912	1	5157	3	Y	3					30
							3	9									
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	884	1	5331	3	Y	-0-					30

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	N	-0-					-0-
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	24	1	9628	3	N	-0-					-0-
01	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	22	1	9054	3	N	-0-					-0-
*04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	24	1	8899	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	830	1	7208	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	847	1	3834	3	N	-0-					-0-
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	863	1	10257	3	N	-0-					-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	805	1	9136	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	856	1	7855	3	N	-0-					-0-
*04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	831	1	7868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	25 20	1 9	9234	3	Y	18					56
12	9889	X	9502	-0-	-387	-0-	24 35	1 9	9443	3	Y	32					88
01	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	23 65	1 9	9221	3	Y	59	104	1			43
02	9048	X	8741	-0-	-307	-0-	21 15	1 9	8705	3	Y	14					57
03	9672	X	9144	-0-	-528	-0-	23 23	1 9	9098	3	Y	21					78
04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	23 23	1 9	8719	3	Y	21					99

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	878	1	3060	3	N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	327	1	2998	3	N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	3	N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	564	1	5258	3	N	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	300	1	6040	3	N	-0-					-0-
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1042	1	6077	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

11	8460	X	8323	-0-	-137	-0-	23	1	8300	3	N	-0-					-0-
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	22	1	8747	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8586	-0-	-218	-0-	22	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7928	-0-	-308	-0-	19	1	7909	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8611	-0-	-193	-0-	21	1	8590	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	22	1	8260	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

11	14970	X	14377	-0-	-593	-0-	525	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14626	-0-	-626	-0-	535	1	14091	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14569	-0-	-590	-0-	530	1	14039	2	N	-0-					-0-
02	14094	X	13478	-0-	-616	-0-	490	1	12988	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14382	-0-	-591	-0-	574	1	13808	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14013	-0-	-357	-0-	511	1	13502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	15	1	5472	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5840	-0-	-205	-0-	15	1	5825	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5432	-0-	-194	-0-	13	1	5405	3	Y	13					13
							14	9									
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	14	1	5768	3	Y	52					65
							57	9									
*04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	15	1	5595	3	Y	55					120
							61	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	1798	-0-	-3752	-0-	66	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3767	-0-	-1472	-0-	138	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	215	1	5699	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	192	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148	1	7245	2	N	-0-					-0-
*04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	346	1	9141	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	19	1	6865	3	Y	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	23	1	9001	3	Y	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	21	1	8241	3	Y	-0-					-0-
02	6641	X	5321	-0-	-1320	-0-	13	1	5308	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	6974	-0-	-2047	-0-	17	1	6957	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	6215	-0-	-2515	-0-	17	1	6198	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	707	1	6141	3	N	-0-					-0-
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	729	1	6274	3	N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	729	1	6177	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6460	-0-	-152	-0-	681	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	728	1	6033	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	705	1	5515	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	520	1	5798	3	Y	60	7	1			56
							66	9									
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	574	1	6406	3	Y	64	100	1			20
							70	9									
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	575	1	6869	3	Y	67	79	1			8
							74	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	536	1	5925	3	Y	63	38	1			33
							69	9									
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	564	1	6139	3	Y	39	1	1			71
							43	9									
*04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	556	1	5851	3	Y	88	117	1			42
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	25 222	1 9	9174	3	N	202	183	1			67
12	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	24 167	1 9	9479	3	N	152	89	1			130
01	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	24 166	1 9	9407	3	N	151	181	1			100
02	9251	X	8939	-0-	-312	-0-	21 182	1 9	8736	3	N	165	183	1			82
03	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	23 184	1 9	9261	3	N	167	182	1			67
04	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	24 152	1 9	8878	3	N	138	180	1			25

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	974 124	1 9	7122	3	Y	113					132
12	7626	X	4221	-0-	-3405	-0-	701 73	1 9	3447	3	Y	66	183	1			15
01	7626	X	277	-0-	-7349	-0-	112 3	1 9	162	3	Y	3					18
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	877 109	1 9	7258	3	Y	99					117
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	951 107	1 9	7128	3	Y	97	179	1			35
*04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	914 108	1 9	6978	3	Y	98					133

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	890 108	1 9	7209	3	Y	98					122
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	918 100	1 9	7590	3	Y	91	90	1			123
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	918 101	1 9	7294	3	Y	92	176	1			39
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	858 70	1 9	6993	3	Y	64					103
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	917 24	1 9	7417	3	Y	22					125
*04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	889 300	1 9	7117	3	Y	273	365	1			33

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6400	-0-	-2300	-0-	18	1	6382	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	19	1	7335	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	23	1	8895	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	8222	-0-	-797	-0-	20	1	8202	3	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	21	1	8585	3	N	-0-					-0-
*04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	21	1	7982	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	24	1	8786	3	N	-0-					-0-
12	9796	X	8929	-0-	-867	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	22	1	8775	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8280	-0-	-884	-0-	20	1	8260	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	21	1	8611	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	7555	-0-	-1265	-0-	20	1	7535	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3085	-0-	-105	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	605	1	3056	3	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

11	15930	X	12006	-0-	-3924	-0-	33	1	11973	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	12556	-0-	-3130	-0-	32	1	12524	3	N	-0-					-0-
01	14353	X	12275	-0-	-2078	-0-	31	1	12244	3	N	-0-					-0-
02	12209	X	11467	-0-	-742	-0-	28	1	11439	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	12026	-0-	-529	-0-	30	1	11996	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11419	-0-	-731	-0-	30	1	11389	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

11	7740	X	7518	-0-	-222	-0-	21	1	7472	3	Y	23	3	1			22
							25	9									
12	7936	X	7774	-0-	-162	-0-	20	1	7718	3	Y	33					55
							36	9									
01	7936	X	7581	-0-	-355	-0-	19	1	7537	3	Y	23	23	1			55
							25	9									
02	7337	X	7008	-0-	-329	-0-	17	1	6977	3	Y	13	67	1			1
							14	9									
03	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	19	1	7502	3	Y	18	3	1			16
							20	9									
04	7530	X	7329	-0-	-201	-0-	19	1	7295	3	Y	14					30
							15	9									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

11	10290	X	9760	-0-	-530	-0-	356	1	9404	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9936	-0-	-573	-0-	363	1	9573	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8630	-0-	-1755	-0-	314	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	430	1	10351	2	N	-0-					-0-
*04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	374	1	9885	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	286	1	7550	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8388	-0-	-75	-0-	307	1	8081	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	328	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	289	1	7674	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	309	1	7432	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	232	1	6143	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

11	19380	X	18288	-0-	-1092	-0-	50	1	18238	3	N	-0-					-0-
12	20026	X	19254	-0-	-772	-0-	49	1	19205	3	N	-0-					-0-
01	19189	X	17226	-0-	-1963	-0-	44	1	17182	3	N	-0-					-0-
02	17690	X	17616	-0-	-74	-0-	42	1	17574	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	18422	-0-	-829	-0-	46	1	18376	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	17836	-0-	-794	-0-	47	1	17789	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	38	1	13678	3	N	-0-					-0-
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	36	1	14303	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	36	1	14348	3	N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	32	1	13262	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	35	1	14075	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13502	-0-	-388	-0-	36	1	13466	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9332	-0-	-148	-0-	26	1	9306	3	Y	-0-					-0-
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	27	1	10559	3	Y	-0-					-0-
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	27	1	10742	3	Y	-0-					-0-
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	24	1	9888	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	25	1	10050	3	Y	-0-					-0-
*04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	26	1	9624	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11553	-0-	-597	-0-	32	1	11521	3	Y	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	599	1	7344	3	Y	-0-					-0-
01	12183	X	11527	-0-	-656	-0-	666	1	10861	3	Y	-0-					-0-
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	27	1	11279	3	Y	-0-					-0-
03	11966	X	9299	-0-	-2667	-0-	23	1	9276	3	Y	-0-					-0-
04	11550	X	8258	-0-	-3292	-0-	22	1	8236	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3629	-0-	-170	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	9	1	3787	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	9	1	3426	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	992	1	7958	2	N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	960	1	7003	2	N	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1006	1	7761	2	N	-0-					-0-
02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	936	1	7142	2	N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	972	1	6239	2	N	-0-					-0-
*04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	929	1	6306	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	34	1	12184	3	Y	26	143	1			16
							29	9									
12	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	31	1	12360	3	Y	31					47
							34	9									
01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	30	1	12018	3	Y	29					76
							32	9									
02	11252	X	10999	-0-	-253	-0-	26	1	10943	3	Y	27					103
							30	9									
03	12028	X	11699	-0-	-329	-0-	29	1	11646	3	Y	22	101	1			24
							24	9									
04	11640	X	11447	-0-	-193	-0-	30	1	11391	3	Y	24	1	1			47
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-					2
12	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-					2
01	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	6	1	2467	3	Y	-0-					2
02	2639	X	1276	-0-	-1363	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					2
03	2821	X	1599	-0-	-1222	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					2
04	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7154	-0-	-376	-0-	20 31	1 9	7103	3	Y	28	3	1			28
12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	19 39	1 9	7328	3	Y	35					63
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	18 21	1 9	7271	3	Y	19	63	1			19
02	7163	X	6839	-0-	-324	-0-	16 31	1 9	6792	3	Y	28	38	1			9
03	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	18 19	1 9	7213	3	Y	17	1	1			25
04	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	19 17	1 9	6975	3	Y	15					40

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	19	1	6813	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	20	1	7693	3	Y	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	18	1	7348	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	18	1	7268	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	20	1	7326	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	12821	-0-	-5239	-0-	35	1	12786	3	Y	-0-					-0-
12	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	39	1	15549	3	Y	-0-					-0-
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	43	1	17013	3	Y	-0-					-0-
02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	41	1	17210	3	Y	-0-					-0-
03	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	42	1	16990	3	Y	-0-					-0-
04	16500	X	14908	-0-	-1592	-0-	40	1	14868	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11362	-0-	-1268	-0-	31	1	11331	3	N	-0-					23
12	12803	X	11995	-0-	-808	-0-	30	1	11965	3	N	-0-					23
01	12710	X	10249	-0-	-2461	-0-	26	1	10223	3	N	-0-					23
02	11281	X	9317	-0-	-1964	-0-	22	1	9295	3	N	-0-					23
03	11997	X	9476	-0-	-2521	-0-	23	1	9453	3	N	-0-					23
04	11610	X	8947	-0-	-2663	-0-	24	1	8923	3	N	-0-					23

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	27	1	9847	3	N	-0-					-0-
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	25	1	9867	3	N	-0-					-0-
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	21	1	8721	3	N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	23	1	9237	3	N	-0-					-0-
*04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	23	1	8593	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10216	-0-	-284	-0-	28	1	10188	3	N	-0-			-0-
12	10633	X	10628	-0-	-5	-0-	27	1	10601	3	N	-0-			-0-
01	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	27	1	10627	3	N	-0-			-0-
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	24	1	9874	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	10450	-0-	-183	-0-	26	1	10424	3	N	-0-			-0-
04	10320	X	10246	-0-	-74	-0-	27	1	10219	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	20	1	7380	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7346	-0-	-838	-0-	19	1	7327	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	6305	-0-	-1879	-0-	16	1	6289	3	N	-0-			-0-
02	7569	X	6102	-0-	-1467	-0-	15	1	6087	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6017	-0-	-1640	-0-	15	1	6002	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	18	1	6815	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	25	1	9116	3	N	-0-			-0-
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	24	1	9316	3	N	-0-			-0-
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	24	1	9411	3	N	-0-			-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	22	1	9137	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9239	-0-	-216	-0-	23	1	9216	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8284	-0-	-866	-0-	22	1	8262	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	8820	X	8644	-0-	-176	-0-	24	1	8620	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	23	1	8890	3	N	-0-			-0-
01	8990	X	8894	-0-	-96	-0-	23	1	8871	3	N	-0-			-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	15	1	9027	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	21	1	8633	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8419	-0-	-221	-0-	22	1	8397	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

11	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	660	1	5768	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	728	1	5761	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	728	1	5795	3	N	-0-			-0-
02	6554	X	5781	-0-	-773	-0-	679	1	5102	3	N	-0-			-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	729	1	6469	3	N	-0-			-0-
*04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	706	1	6173	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			3
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	4102	-0-	-4808	-0-	11	1	4091	3	N	-0-			-0-
12	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	12	1	4549	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	4399	-0-	-3878	-0-	11	1	4388	3	N	-0-			-0-
02	7743	X	5823	-0-	-1920	-0-	14	1	5809	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	19	1	7534	3	N	-0-			-0-
*04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	21	1	7828	3	N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

11	7800	X	6818	-0-	-982	-0-	1036	1	5782	3	Y	-0-			-0-
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1122	1	6352	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	1059	1	5761	3	Y	-0-			-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1059	1	6100	3	Y	-0-			-0-
*03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1133	1	6768	3	Y	-0-			-0-
*04	7110	X	7043	-0-	-67	-0-	1078	1	5965	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

11	12810	X	12755	-0-	-55	-0-	35	1	12720	3	Y	-0-			-0-
12	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	34	1	13311	3	Y	-0-			-0-
01	13361	X	12666	-0-	-695	-0-	32	1	12634	3	Y	-0-			-0-
02	12499	X	11824	-0-	-675	-0-	28	1	11796	3	Y	-0-			-0-
*03	13361	X	12020	-0-	-1341	-0-	30	1	11990	3	Y	-0-			-0-
*04	12900	X	12177	-0-	-723	-0-	32	1	12145	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7169	-0-	-631	-0-	20	1	7149	3	Y	-0-					-0-
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	19	1	7314	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	18	1	7197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7076	X	6713	-0-	-363	-0-	16	1	6697	3	Y	-0-					-0-
*03	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	18	1	7160	3	Y	-0-					-0-
*04	7170	X	6872	-0-	-298	-0-	18	1	6854	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

11	12570	X	12458	-0-	-112	-0-	34	1	12424	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12935	-0-	-54	-0-	33	1	12902	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	12707	-0-	-282	-0-	32	1	12675	3	N	-0-					-0-
02	12093	X	11648	-0-	-445	-0-	28	1	11620	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12420	-0-	-507	-0-	31	1	12389	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	11986	-0-	-524	-0-	32	1	11954	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

11	9090	X	8818	-0-	-272	-0-	24	1	8794	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	9053	-0-	-309	-0-	23	1	9030	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	9003	-0-	-359	-0-	23	1	8980	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8259	-0-	-296	-0-	20	1	8239	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8880	-0-	-265	-0-	22	1	8858	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8595	-0-	-225	-0-	23	1	8572	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

11	5640	X	4784	-0-	-856	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-					-0-
*04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

11	7080	X	6372	-0-	-708	-0-	706	1	5666	3	N	-0-					-0-
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	731	1	7045	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	728	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	6235	X	5054	-0-	-1181	-0-	656	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	5052	-0-	-2729	-0-	724	1	4328	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	5632	-0-	-1898	-0-	703	1	4929	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

11	10350	X	9616	-0-	-734	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9788	-0-	-225	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
*04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	1833	1	9274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	14907	-0-	-183	-0-	41	1	14866	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	15489	-0-	-104	-0-	39	1	15450	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	15253	-0-	-340	-0-	39	1	15214	3	N	-0-			-0-
02	14529	X	13980	-0-	-549	-0-	34	1	13946	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	14748	-0-	-752	-0-	36	1	14712	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	14567	-0-	-433	-0-	39	1	14528	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10211	-0-	-139	-0-	373	1	9838	2	N	-0-			-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	373	1	9823	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	400	1	10590	2	N	-0-			-0-
02	11049	X	9524	-0-	-1525	-0-	346	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	10563	-0-	-1248	-0-	211	1	10352	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10166	-0-	-484	-0-	371	1	9795	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	399	1	10518	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	396	1	10431	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	8922	-0-	-1990	-0-	324	1	8598	2	N	-0-			-0-
02	10382	X	8855	-0-	-1527	-0-	322	1	8533	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10078	-0-	-1020	-0-	201	1	9877	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8377	-0-	-2363	-0-	305	1	8072	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	33	1	11961	3	N	-0-			-0-
12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	31	1	12379	3	N	-0-			-0-
01	12307	X	12136	-0-	-171	-0-	31	1	12105	3	N	-0-			-0-
02	11600	X	11121	-0-	-479	-0-	27	1	11094	3	N	-0-			-0-
03	12400	X	11889	-0-	-511	-0-	29	1	11860	3	N	-0-			-0-
04	12000	X	11440	-0-	-560	-0-	30	1	11410	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33840	X	32382	-0-	-1458	-0-	1182	1	31200	2	N	-0-			-0-
12	34968	X	33448	-0-	-1520	-0-	1223	1	32225	2	N	-0-			-0-
01	34968	X	34770	-0-	-198	-0-	1264	1	33506	2	N	-0-			-0-
02	32712	X	31809	-0-	-903	-0-	1155	1	30654	2	N	-0-			-0-
03	34968	X	33573	-0-	-1395	-0-	1339	1	32234	2	N	-0-			-0-
04	33660	X	32560	-0-	-1100	-0-	1187	1	31373	2	N	-0-			-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22470	X	21279	-0-	-1191	-0-	58	1	21221	3	N	-0-			-0-
12	23219	X	21893	-0-	-1326	-0-	55	1	21838	3	N	-0-			-0-
01	23219	X	21421	-0-	-1798	-0-	54	1	21367	3	N	-0-			-0-
02	21228	X	20538	-0-	-690	-0-	49	1	20489	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	21349	-0-	-816	-0-	53	1	21296	3	N	-0-			-0-
*04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	57	1	21472	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	18	1	6665	3	N	17	185	1			17
							19	9									
12	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	18	1	7153	3	N	5					22
							6	9									
01	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	17	1	6785	3	N	10					32
							11	9									
02	6467	X	6460	-0-	-7	-0-	16	1	6432	3	N	11					43
							12	9									
03	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	16	1	6484	3	N	19					62
							21	9									
04	6960	X	6431	-0-	-529	-0-	17	1	6392	3	N	20					82
							22	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

11	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	26	1	9564	3	N	-0-					30
12	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	26	1	10235	3	N	-0-					30
01	10602	X	10074	-0-	-528	-0-	26	1	10048	3	N	-0-					30
02	9918	X	9022	-0-	-896	-0-	22	1	9000	3	N	-0-					30
03	10602	X	9370	-0-	-1232	-0-	23	1	9347	3	N	-0-					30
04	9930	X	9152	-0-	-778	-0-	24	1	9128	3	N	-0-					30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

11	11160	X	10771	-0-	-389	-0-	30	1	10741	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	28	1	11071	3	N	-0-					-0-
01	11346	X	11063	-0-	-283	-0-	28	1	11035	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	10288	-0-	-181	-0-	25	1	10263	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	27	1	10813	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	27	1	10311	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

11	7560	X	7533	-0-	-27	-0-	21	1	7512	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7724	-0-	-88	-0-	20	1	7704	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7518	-0-	-294	-0-	19	1	7499	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6945	-0-	-334	-0-	17	1	6928	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7253	-0-	-528	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	7052	-0-	-478	-0-	19	1	7033	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	25	1	9009	3	N	-0-					-0-
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	23	1	8950	3	N	-0-					-0-
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	22	1	8825	3	N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	20	1	8263	3	N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	21	1	8517	3	N	-0-					-0-
*04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	22	1	8307	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6115	-0-	-365	-0-	17	1	6085	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	16	1	6424	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	6206	X	5933	-0-	-273	-0-	14	1	5918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	16	1	6389	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	16	1	6146	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	13438	-0-	-1082	-0-	37	1	13400	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
12	14756	X	14249	-0-	-507	-0-	36	1	14213	3	Y	-0-					15
01	14756	X	14167	-0-	-589	-0-	36	1	14131	3	Y	-0-					15
02	13804	X	13204	-0-	-600	-0-	32	1	13172	3	Y	-0-					15
03	14508	X	13916	-0-	-592	-0-	34	1	13882	3	Y	-0-					15
04	13800	X	13260	-0-	-540	-0-	35	1	13225	3	Y	-0-					15

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8395	-0-	-125	-0-	23	1	8372	3	Y	-0-					-0-
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	22	1	8548	3	Y	-0-					-0-
01	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	21	1	8243	3	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7522	-0-	-482	-0-	18	1	7504	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	19	1	7777	3	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7574	-0-	-706	-0-	20	1	7554	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	22	1	7864	3	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	23	1	9209	3	N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	22	1	8821	3	N	-0-					-0-
02	8149	X	7850	-0-	-299	-0-	19	1	7831	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	7893	-0-	-942	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7588	-0-	-962	-0-	20	1	7568	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8143	-0-	-167	-0-	22	1	8121	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	21	1	8223	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	21	1	8218	3	N	-0-					-0-
02	7946	X	7589	-0-	-357	-0-	18	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	20	1	8058	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7695	-0-	-435	-0-	20	1	7675	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	30	1	10817	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	11193	-0-	-432	-0-	28	1	11165	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	28	1	10997	3	N	-0-					-0-
02	10701	X	10261	-0-	-440	-0-	25	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10995	-0-	-227	-0-	27	1	10968	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10404	-0-	-456	-0-	28	1	10376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	172	X	-0-	-0-	-172	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

11	16470	X	15478	-0-	-992	-0-	565	1	14913	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	16114	-0-	-781	-0-	589	1	15525	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	16043	-0-	-852	-0-	583	1	15460	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14716	-0-	-915	-0-	534	1	14182	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15333	-0-	-1221	-0-	612	1	14721	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14516	-0-	-1084	-0-	529	1	13987	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

11	12180	X	12038	-0-	-142	-0-	33	1	12005	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	12315	-0-	-85	-0-	31	1	12284	3	N	-0-					-0-
01	12493	X	12184	-0-	-309	-0-	31	1	12153	3	N	-0-					-0-
02	11687	X	11429	-0-	-258	-0-	27	1	11402	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	12159	-0-	-334	-0-	30	1	12129	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11752	-0-	-278	-0-	31	1	11721	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

11	11730	X	10412	-0-	-1318	-0-	29	1	10383	3	Y	-0-					-0-
12	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	27	1	10685	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	12121	X	10590	-0-	-1531	-0-	27	1	10560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	10933	X	9833	-0-	-1100	-0-	24	1	9809	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10420	-0-	-926	-0-	26	1	10394	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10252	-0-	-158	-0-	27	1	10225	3	Y	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

11	9540	X	9482	-0-	-58	-0-	26	1	9456	3	N	-0-					-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	25	1	9783	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	9638	-0-	-158	-0-	24	1	9614	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8891	-0-	-273	-0-	21	1	8870	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	9341	-0-	-455	-0-	23	1	9318	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	8946	-0-	-534	-0-	24	1	8922	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	726	1	4167	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
12	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	751	1	4336	3	Y	17	1	1			33
							19	9									
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	715	1	4228	3	Y	12	33	1			12
							13	9									
02	5075	X	4626	-0-	-449	-0-	658	1	3957	3	Y	10	2	1			20
							11	9									
03	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	717	1	4128	3	Y	55	54	1			21
							61	9									
04	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	689	1	4037	3	Y	8	1	1			28
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11561	-0-	-1069	-0-	32	1	11529	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12847	-0-	-18	-0-	32	1	12815	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	12408	-0-	-302	-0-	31	1	12377	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	11449	-0-	-441	-0-	28	1	11421	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	11965	-0-	-869	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	30	1	11424	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	13283	-0-	-607	-0-	485	1	12798	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13628	-0-	-601	-0-	498	1	13130	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13499	-0-	-420	-0-	491	1	13008	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	12736	-0-	-111	-0-	463	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13315	-0-	-418	-0-	531	1	12784	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12862	-0-	-428	-0-	469	1	12393	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	36	1	13105	3	N	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	34	1	13555	3	N	-0-					-0-
01	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	34	1	13459	3	N	-0-					-0-
02	12702	X	11104	-0-	-1598	-0-	27	1	11077	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12037	-0-	-1541	-0-	30	1	12007	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11351	-0-	-1789	-0-	30	1	11321	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	31	1	8486	3	N	-0-					-0-
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	31	1	9032	3	N	248	178	1			70
							273	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	9	1	2507	3	N	-0-					70
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	15	1	4634	3	N	-0-					70
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740	X	22655	-0-	-85	-0-	62	1	22593	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	23330	-0-	-168	-0-	59	1	23271	3	N	-0-					-0-
01	23467	X	23027	-0-	-440	-0-	58	1	22969	3	N	-0-					-0-
02	21953	X	21306	-0-	-647	-0-	51	1	21255	3	N	-0-					-0-
03	23467	X	22417	-0-	-1050	-0-	55	1	22362	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21344	-0-	-1306	-0-	57	1	21287	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	20318	-0-	-1282	-0-	56	1	20262	3	N	-0-					-0-
12	22320	X	21144	-0-	-1176	-0-	53	1	21091	3	N	-0-					-0-
01	21917	X	20572	-0-	-1345	-0-	52	1	20520	3	N	-0-					-0-
02	20213	X	19305	-0-	-908	-0-	46	1	19259	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20761	-0-	-753	-0-	51	1	20710	3	N	-0-					-0-
04	20460	X	19804	-0-	-656	-0-	53	1	19751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	14004	-0-	-426	-0-	60	1	13944	3	N	-0-			-0-
12	14911	X	13293	-0-	-1618	-0-	34	1	13259	3	N	-0-			-0-
01	14911	X	12488	-0-	-2423	-0-	32	1	12456	3	N	-0-			-0-
02	13717	X	12020	-0-	-1697	-0-	29	1	11991	3	N	-0-			-0-
03	14663	X	12890	-0-	-1773	-0-	32	1	12858	3	N	-0-			-0-
04	14010	X	11992	-0-	-2018	-0-	32	1	11960	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

11	12450	X	11674	-0-	-776	-0-	32	1	11642	3	N	-0-			-0-
12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	32	1	12724	3	N	-0-			-0-
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	31	1	12114	3	N	-0-			-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	28	1	11440	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	30	1	12067	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	31	1	11588	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

11	23790	X	23101	-0-	-689	-0-	843	1	22258	2	N	-0-			-0-
12	24304	X	23597	-0-	-707	-0-	863	1	22734	2	N	-0-			-0-
01	24304	X	23178	-0-	-1126	-0-	843	1	22335	2	N	-0-			-0-
02	22417	X	19047	-0-	-3370	-0-	692	1	18355	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	20533	-0-	-3430	-0-	819	1	19714	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	22102	-0-	-998	-0-	806	1	21296	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

11	20550	X	20283	-0-	-267	-0-	741	1	19542	2	N	-0-			-0-
12	21049	X	20561	-0-	-488	-0-	752	1	19809	2	N	-0-			-0-
01	21080	X	20336	-0-	-744	-0-	739	1	19597	2	N	-0-			-0-
02	19720	X	18507	-0-	-1213	-0-	672	1	17835	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	20034	-0-	-1046	-0-	799	1	19235	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	19127	-0-	-1153	-0-	697	1	18430	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

11	17280	X	16840	-0-	-440	-0-	46	1	16794	3	N	-0-			20
12	17856	X	15317	-0-	-2539	-0-	39	1	15278	3	N	-0-			20
01	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	42	1	16745	3	N	-0-			20
02	16472	X	15947	-0-	-525	-0-	38	1	15909	3	N	-0-			20
03	17422	X	16204	-0-	-1218	-0-	40	1	16164	3	N	-0-			20
04	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	43	1	16072	3	N	-0-			20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

11	6600	X	5060	-0-	-1540	-0-	882	1	4178	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	910	1	4326	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	908	1	3669	3	N	-0-			-0-
02	4901	X	4852	-0-	-49	-0-	41	1	4811	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	13	1	5125	3	N	-0-			-0-
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	38	1	13975	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14512	-0-	-182	-0-	37	1	14475	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	14469	-0-	-225	-0-	37	1	14432	3	N	-0-					-0-
02	13688	X	13560	-0-	-128	-0-	33	1	13527	3	N	-0-					-0-
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	36	1	14613	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13992	-0-	-48	-0-	37	1	13955	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	14227	-0-	-263	-0-	39	1	14188	3	N	-0-					-0-
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	38	1	15031	3	N	-0-					-0-
01	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	37	1	14443	3	N	-0-					-0-
02	13746	X	12799	-0-	-947	-0-	31	1	12768	3	N	-0-					-0-
03	15066	X	13675	-0-	-1391	-0-	34	1	13641	3	N	-0-					-0-
04	14580	X	13416	-0-	-1164	-0-	36	1	13380	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	670	1	2619	3	Y	-0-					18
12	3100	N	3620	-0-	520	520	692	1	2928	3	Y	-0-					18
01	3100	N	2809	-0-	-291	229	689	1	2120	3	Y	-0-					18
02	2900	X	2547	-0-	-353	-0-	644	1	1903	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	689	1	1990	3	Y	36	36	1			18
							40	9									
*04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	670	1	2834	3	Y	-0-					18

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	20	1	7394	3	N	-0-					-0-
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	3	N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	22	1	8766	3	N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	18	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	21	1	8308	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8227	-0-	-563	-0-	22	1	8205	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13810	-0-	-50	-0-	38	1	13772	3	N	-0-					-0-
12	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	36	1	14315	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	13996	-0-	-326	-0-	35	1	13961	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13103	-0-	-295	-0-	31	1	13072	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13780	-0-	-573	-0-	34	1	13746	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13153	-0-	-737	-0-	35	1	13118	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11809	-0-	-311	-0-	1179	1	10630	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	12084	-0-	-378	-0-	1065	1	11019	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	11989	-0-	-473	-0-	1059	1	10930	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	11176	-0-	-366	-0-	953	1	10223	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11859	-0-	-479	-0-	996	1	10863	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	11650	-0-	-170	-0-	961	1	10689	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

11	12660	X	10969	-0-	-1691	-0-	400	1	10569	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	11616	-0-	-1466	-0-	425	1	11191	2	N	-0-			-0-
01	13082	X	12074	-0-	-1008	-0-	439	1	11635	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	11089	-0-	-627	-0-	403	1	10686	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11859	-0-	-665	-0-	237	1	11622	2	N	-0-			-0-
*04	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	428	1	11319	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	11250	X	9691	-0-	-1559	-0-	27	1	9664	3	N	-0-			-0-
12	11346	X	10506	-0-	-840	-0-	27	1	10479	3	N	-0-			-0-
01	10974	X	9651	-0-	-1323	-0-	24	1	9627	3	N	-0-			-0-
02	10266	X	7118	-0-	-3148	-0-	17	1	7101	3	N	-0-			-0-
03	10819	X	7779	-0-	-3040	-0-	19	1	7760	3	N	-0-			-0-
04	10170	X	8631	-0-	-1539	-0-	23	1	8608	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	7200	X	7044	-0-	-156	-0-	19	1	7025	3	N	-0-			-0-
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-			-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	19	1	7538	3	N	-0-			-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	17	1	6971	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	18	1	7236	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	19	1	6966	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

11	11970	X	11898	-0-	-72	-0-	33	1	11865	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	12130	-0-	-208	-0-	31	1	12099	3	N	-0-			-0-
01	12338	X	11905	-0-	-433	-0-	30	1	11875	3	N	-0-			-0-
02	11513	X	10878	-0-	-635	-0-	26	1	10852	3	N	-0-			-0-
03	12307	X	11516	-0-	-791	-0-	28	1	11488	3	N	-0-			-0-
04	11910	X	10976	-0-	-934	-0-	29	1	10947	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

11	11820	X	10950	-0-	-870	-0-	10950	3			N	-0-			-0-
12	11625	X	11285	-0-	-340	-0-	11285	3			N	-0-			-0-
01	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	3			N	-0-			-0-
02	10759	X	10379	-0-	-380	-0-	10379	3			N	-0-			-0-
03	11501	X	10982	-0-	-519	-0-	10982	3			N	-0-			-0-
*04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	2139	1	10823	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	32	1	11562	3	Y	13	3	1			11
							14	9									
12	11656	X	11655	-0-	-1	-0-	39	1	11596	3	Y	18					29
							20	9									
01	11594	X	11545	-0-	-49	-0-	29	1	11516	3	Y	-0-	24	1			5
02	11223	X	9860	-0-	-1363	-0-	24	1	9836	3	Y	-0-	1	1			4
03	11997	X	11542	-0-	-455	-0-	28	1	11455	3	Y	54	21	1			37
							59	9									
04	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	38	1	10690	3	Y	21					58
							23	9									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11215	-0-	-485	-0-	31	1	11184	3	N	-0-					-0-
12	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	31	1	12223	3	N	-0-					-0-
01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	28	1	11779	3	N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	31	1	12561	3	N	-0-					-0-
*04	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	33	1	12241	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	4836	-0-	-4194	-0-	1060	1	3776	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	7832	-0-	-2026	-0-	1102	1	6730	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	8630	-0-	-1228	-0-	1104	1	7526	3	N	-0-					-0-
02	9222	X	7874	-0-	-1348	-0-	1032	1	6842	3	N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1102	1	6888	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	6111	-0-	-2229	-0-	1063	1	5048	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	32	1	11685	3	Y	-0-					-0-
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	-0-					-0-
01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29	1	11374	3	Y	-0-					-0-
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	27	1	11239	3	Y	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	39	1	15578	3	Y	-0-					-0-
*04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	38	1	14355	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	29	1	10615	3	Y	-0-					-0-
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	28	1	11060	3	Y	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	28	1	11006	3	Y	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	278	1	10373	3	Y	-0-					-0-
*03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	1062	1	10962	3	Y	-0-					-0-
*04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	718	1	10610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10605	-0-	-315	-0-	29	1	10576	3	Y	-0-	59	1			-0-
12	11284	X	11033	-0-	-251	-0-	28	1	11004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11284	X	10495	-0-	-789	-0-	26	1	10403	3	Y	60					60
							66	9									
02	10411	X	9778	-0-	-633	-0-	23	1	9745	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	11129	X	10351	-0-	-778	-0-	26	1	10305	3	Y	18	3	1			15
							20	9									
04	10680	X	9986	-0-	-694	-0-	26	1	9916	3	Y	40	55	1			-0-
							44	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4306	-0-	-404	-0-	1059	1	3247	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	1093	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3316	-0-	-1613	-0-	1091	1	2225	3	Y	-0-					-0-
02	4611	X	3584	-0-	-1027	-0-	532	1	3052	3	Y	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	13	1	5275	3	Y	-0-					-0-
*04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	17315	-0-	-355	-0-	47	1	17268	3	N	-0-					-0-
12	18135	X	17730	-0-	-405	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	17709	-0-	-240	-0-	45	1	17664	3	N	-0-					-0-
02	16791	X	16481	-0-	-310	-0-	40	1	16441	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17194	-0-	-755	-0-	42	1	17152	3	N	-0-					-0-
04	17310	X	16333	-0-	-977	-0-	43	1	16290	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3603	-0-	-1257	-0-	10	1	3593	3	Y	-0-					2
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					2
01	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	10	1	3766	3	Y	-0-					2
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	10	1	4038	3	Y	-0-					2
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	Y	-0-					2
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5079	3	N	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	11	1	4450	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
02	4930	X	3355	-0-	-1575	-0-	8	1	3347	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4773	-0-	-497	-0-	12	1	4761	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	12	1	4554	3	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2959	-0-	-1091	-0-	8	1	2951	3	Y	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	13	1	4979	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
01	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	12	1	4683	3	Y	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	10	1	4338	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	10	1	4183	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	8	1	2790	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	7	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	7	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	7	1	2828	3	N	-0-					-0-
*04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8523	-0-	-357	-0-	23	1	8500	3	N	-0-					-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8888	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	21	1	8136	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7487	-0-	-749	-0-	18	1	7469	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	19	1	7600	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7460	-0-	-1150	-0-	20	1	7440	3	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	7972	-0-	-1838	-0-	1518	1	6409	3	Y	41					119
							45	9									
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1568	1	6996	3	Y	41					160
							45	9									
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1571	1	8202	3	Y	38					198
							42	9									
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	1471	1	8912	3	Y	39	177	1			60
							43	9									
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1574	1	9850	3	Y	37					97
							41	9									
*04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1531	1	11683	3	Y	50					147
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	16699	-0-	-131	-0-	46	1	16632	3	Y	19					52
							21	9									
12	17391	X	16945	-0-	-446	-0-	43	1	16846	3	Y	51					103
							56	9									
01	17174	X	17115	-0-	-59	-0-	43	1	16947	3	Y	114	183	1			34
							125	9									
02	16153	X	15809	-0-	-344	-0-	38	1	15754	3	Y	15					49
							17	9									
03	17267	X	16616	-0-	-651	-0-	41	1	16533	3	Y	38					87
							42	9									
04	16710	X	15784	-0-	-926	-0-	42	1	15698	3	Y	40					127
							44	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

11	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	883	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	963	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	702	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2550	-0-	-466	-0-	93	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	112	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	96	1	2528	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

11	16680	X	15615	-0-	-1065	-0-	43	1	15572	3	Y	-0-					-0-
12	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	41	1	16044	3	Y	-0-					-0-
01	16833	X	16215	-0-	-618	-0-	41	1	16174	3	Y	-0-					-0-
02	15486	X	15036	-0-	-450	-0-	36	1	15000	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15850	-0-	-611	-0-	39	1	15811	3	Y	-0-					-0-
04	15690	X	15136	-0-	-554	-0-	40	1	15096	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

11	9900	X	9431	-0-	-469	-0-	189	1	9242	3	Y	-0-					-0-
12	10168	X	9650	-0-	-518	-0-	192	1	9458	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9545	-0-	-623	-0-	119	1	9426	3	Y	-0-					-0-
02	9512	X	9007	-0-	-505	-0-	90	1	8917	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	116	1	8780	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	9420	X	8718	-0-	-702	-0-	103	1	8615	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	1283	1	11577	2	N	-0-					-0-
12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1149	1	11886	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12673	-0-	-68	-0-	1120	1	11553	2	N	-0-					-0-
02	12441	X	10624	-0-	-1817	-0-	906	1	9718	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12410	-0-	-889	-0-	1043	1	11367	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11765	-0-	-1105	-0-	971	1	10794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8920	-0-	-440	-0-	892	1	7996	3	N	29					100
							32	9									
12	9672	X	9105	-0-	-567	-0-	920	1	8104	3	N	74					174
							81	9									
01	9424	X	9225	-0-	-199	-0-	920	1	8221	3	N	76	177	1			73
							84	9									
02	8613	X	8357	-0-	-256	-0-	859	1	7490	3	N	7					80
							8	9									
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	920	1	8417	3	N	18					98
							20	9									
04	8940	X	8547	-0-	-393	-0-	890	1	7636	3	N	19					117
							21	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	1047	1	9442	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10735	-0-	-983	-0-	946	1	9789	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	10635	-0-	-1083	-0-	940	1	9695	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	9859	-0-	-1103	-0-	841	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	864	1	9422	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10123	-0-	-377	-0-	835	1	9288	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	44	1	16040	3	Y	-0-					-0-
12	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	41	1	16303	3	Y	1					1
							1	9									
01	16430	X	16135	-0-	-295	-0-	41	1	16088	3	Y	5					6
							6	9									
02	15370	X	15009	-0-	-361	-0-	36	1	14962	3	Y	10					16
							11	9									
03	16430	X	15685	-0-	-745	-0-	39	1	15634	3	Y	11					27
							12	9									
04	15900	X	14976	-0-	-924	-0-	40	1	14925	3	Y	10					37
							11	9									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	12	1	4304	3	Y	-0-					24
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	4351	3	Y	-0-	19	1			5
01	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	11	1	4257	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	10	1	3986	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	14	1	4949	3	Y	-0-					88
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	13	1	5065	3	Y	-0-	18	1			70
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	13	1	5010	3	Y	-0-	1	1			69
02	5365	X	4677	-0-	-688	-0-	11	1	4666	3	Y	-0-	32	1			37
03	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	12	1	5025	3	Y	1	1	1			37
							1	9									
04	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15927	-0-	-723	-0-	44	1	15881	3	Y	2					2
							2	9									
12	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	41	1	16254	3	Y	2					4
							2	9									
01	16771	X	16049	-0-	-722	-0-	41	1	15988	3	Y	18					22
							20	9									
02	15515	X	14920	-0-	-595	-0-	36	1	14864	3	Y	18					40
							20	9									
03	16585	X	15728	-0-	-857	-0-	39	1	15665	3	Y	22					62
							24	9									
04	15930	X	15065	-0-	-865	-0-	40	1	15013	3	Y	11					73
							12	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

11	15570	X	14563	-0-	-1007	-0-	40	1	14523	3	Y	-0-					-0-
12	16089	X	14957	-0-	-1132	-0-	38	1	14919	3	Y	-0-					-0-
01	15934	X	14859	-0-	-1075	-0-	38	1	14821	3	Y	-0-					-0-
02	14384	X	14316	-0-	-68	-0-	34	1	14282	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14789	-0-	-525	-0-	37	1	14752	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13592	-0-	-958	-0-	36	1	13553	3	Y	3					3
							3	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	347	1	6156	3	Y	1					1
							1	9									
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	356	1	5949	3	Y	1					2
							1	9									
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	357	1	6232	3	Y	-0-					2
02	6003	X	3500	-0-	-2503	-0-	327	1	3173	3	Y	-0-					2
03	6417	X	4123	-0-	-2294	-0-	350	1	3772	3	Y	1					3
							1	9									
04	6210	X	3752	-0-	-2458	-0-	339	1	3410	3	Y	3					6
							3	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

11	16860	X	16185	-0-	-675	-0-	44	1	16141	3	N	-0-					-0-
12	17143	X	16685	-0-	-458	-0-	42	1	16643	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16467	-0-	-521	-0-	42	1	16425	3	N	-0-					-0-
02	15892	X	15178	-0-	-714	-0-	36	1	15142	3	N	-0-					-0-
03	16988	X	16051	-0-	-937	-0-	40	1	16011	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	15487	-0-	-713	-0-	41	1	15446	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

11	15660	X	13853	-0-	-1807	-0-	38	1	13815	3	N	-0-					-0-
12	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	36	1	14277	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	14040	-0-	-499	-0-	36	1	14004	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12992	-0-	-609	-0-	31	1	12961	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	34	1	13573	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12233	-0-	-1627	-0-	33	1	12200	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	13432	-0-	-1478	-0-	266	1	13166	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14137	-0-	-557	-0-	285	1	13852	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	14037	-0-	-285	-0-	162	1	13875	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	12750	-0-	-387	-0-	110	1	12640	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13893	-0-	-243	-0-	169	1	13724	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13490	-0-	-190	-0-	147	1	13343	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

11	18390	X	17611	-0-	-779	-0-	48	1	17563	3	Y	-0-					42
12	18817	X	18250	-0-	-567	-0-	46	1	18204	3	Y	-0-					42
01	18600	X	18083	-0-	-517	-0-	46	1	18037	3	Y	-0-					42
02	17255	X	16842	-0-	-413	-0-	40	1	16796	3	Y	5					47
							6	9									
03	18445	X	17877	-0-	-568	-0-	44	1	17760	3	Y	66	71	1			42
							73	9									
04	17670	X	16789	-0-	-881	-0-	45	1	16743	3	Y	1	1	1			42
							1	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	39	1	14006	3	Y	-0-					-0-
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	36	1	14270	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
01	14632	X	13625	-0-	-1007	-0-	34	1	13587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	13688	X	12077	-0-	-1611	-0-	29	1	12048	3	Y	-0-					-0-
03	14632	X	12469	-0-	-2163	-0-	31	1	12438	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	11179	-0-	-2861	-0-	30	1	11149	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	39	1	14340	3	Y	10					18
							11	9									
12	15345	X	14618	-0-	-727	-0-	37	1	14542	3	Y	35	53	1			-0-
							39	9									
01	15128	X	14364	-0-	-764	-0-	36	1	14324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14152	X	13300	-0-	-852	-0-	32	1	13268	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	13953	-0-	-1175	-0-	34	1	13876	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	14400	X	13652	-0-	-748	-0-	36	1	13616	3	Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

11	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	46	1	16768	3	Y	23					47
							25	9									
12	18197	X	16673	-0-	-1524	-0-	42	1	16603	3	Y	25	70	1			2
							28	9									
01	18197	X	16650	-0-	-1547	-0-	42	1	16588	3	Y	18	6	1			14
							20	9									
02	17023	X	15648	-0-	-1375	-0-	38	1	15578	3	Y	29					43
							32	9									
03	17391	X	16455	-0-	-936	-0-	41	1	16380	3	Y	31	72	1			2
							34	9									
04	16830	X	15284	-0-	-1546	-0-	41	1	15242	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	43	1	15798	3	Y	-0-			-0-
12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	42	1	16538	3	Y	-0-			-0-
01	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	39	1	15363	3	Y	-0-			-0-
02	15341	X	14162	-0-	-1179	-0-	34	1	14128	3	Y	-0-			-0-
03	16585	X	15380	-0-	-1205	-0-	38	1	15342	3	Y	-0-			-0-
04	16050	X	13884	-0-	-2166	-0-	37	1	13847	3	Y	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10025	-0-	-295	-0-	28	1	9997	3	Y	-0-			-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	17	1	6707	3	Y	-0-			-0-
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	29	1	11351	3	Y	-0-			-0-
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	27	1	11307	3	Y	-0-			-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	29	1	11642	3	Y	-0-			-0-
*04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	31	1	11562	3	Y	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	28	1	10135	3	N	-0-			-0-
12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	27	1	10610	3	N	-0-			-0-
01	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	25	1	9750	3	N	-0-			-0-
02	9831	X	8855	-0-	-976	-0-	21	1	8834	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	9588	-0-	-1045	-0-	24	1	9564	3	N	-0-			-0-
04	10290	X	8426	-0-	-1864	-0-	22	1	8404	3	N	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10832	-0-	-1168	-0-	30	1	10802	3	N	-0-			22
12	12400	X	11113	-0-	-1287	-0-	28	1	11085	3	N	-0-			22
01	12400	X	11312	-0-	-1088	-0-	29	1	11283	3	N	-0-			22
02	10846	X	10268	-0-	-578	-0-	25	1	10243	3	N	-0-			22
03	11408	X	11074	-0-	-334	-0-	27	1	11047	3	N	-0-			22
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	28	1	10654	3	N	-0-			22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	17	1	6156	3	N	-0-			17
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	14	1	5399	3	N	-0-			17
01	5363	X	3231	-0-	-2132	-0-	8	1	3223	3	N	-0-			17
02	5974	X	4332	-0-	-1642	-0-	10	1	4322	3	N	-0-			17
03	6386	X	4851	-0-	-1535	-0-	12	1	4839	3	N	-0-			17
04	6180	X	4733	-0-	-1447	-0-	13	1	4720	3	N	-0-			17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	47	1	16957	3	N	-0-			-0-
12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	45	1	17743	3	N	-0-			-0-
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	43	1	16948	3	N	-0-			-0-
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	39	1	15990	3	N	-0-			-0-
03	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	42	1	16794	3	N	-0-			-0-
04	15990	X	12873	-0-	-3117	-0-	34	1	12839	3	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6938	-0-	-262	-0-	707	1	6231	3	Y	-0-			-0-
12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	730	1	6888	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	730	1	6585	3	Y	-0-			-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	682	1	6367	3	Y	-0-			-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	732	1	7501	3	Y	-0-			-0-
04	7380	X	7300	-0-	-80	-0-	708	1	6592	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8266	-0-	-74	-0-	23	1	8243	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	21	1	8350	3	N	-0-			-0-
01	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	21	1	8300	3	N	-0-			-0-
02	8294	X	7763	-0-	-531	-0-	19	1	7744	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	6960	-0-	-1906	-0-	17	1	6943	3	N	-0-			-0-
04	8280	X	6905	-0-	-1375	-0-	18	1	6887	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	714	1	8645	3	N	-0-			-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	735	1	8723	3	N	-0-			-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	735	1	8591	3	N	-0-			-0-
02	8700	X	8115	-0-	-585	-0-	685	1	7430	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	733	1	8085	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	8213	-0-	-787	-0-	710	1	7503	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	16	1	5717	3	N	-0-			-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	15	1	5762	3	N	-0-			-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-			-0-
02	5539	X	4547	-0-	-992	-0-	11	1	4536	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	4537	-0-	-1384	-0-	11	1	4526	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	3440	-0-	-2290	-0-	9	1	3431	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	1495	1	9032	3	N	-0-			-0-
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1541	1	8625	3	N	-0-			-0-
01	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1542	1	8961	3	N	-0-			-0-
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1442	1	8710	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	9815	-0-	-601	-0-	1540	1	8275	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	8662	-0-	-1418	-0-	1489	1	7173	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

11	12390	X	11056	-0-	-1334	-0-	30	1	11026	3	N	-0-			-0-
12	11966	X	11360	-0-	-606	-0-	29	1	11331	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	10901	-0-	-1065	-0-	28	1	10873	3	N	-0-			-0-
02	11049	X	10132	-0-	-917	-0-	24	1	10108	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	27	1	10813	3	N	-0-			-0-
04	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	28	1	10351	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

11	7800	X	6568	-0-	-1232	-0-	18	1	6550	3	N	-0-			-0-
12	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	21	1	8446	3	N	-0-			-0-
01	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	20	1	7775	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	17	1	6903	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	18	1	7105	3	N	-0-			-0-
04	8190	X	8178	-0-	-12	-0-	22	1	8156	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	582	1	2110	3	N	-0-					87
12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	590	1	2312	3	N	20					107
							22	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	606	1	2907	3	N	12					119
							13	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	578	1	2402	3	N	2	98	1			23
							2	9									
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	607	1	2112	3	N	8					31
							9	9									
04	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	606	1	2405	3	N	2					33
							2	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	23	1	8337	3	Y	-0-					-0-
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	22	1	8850	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9491	-0-	-1080	-0-	24	1	9467	3	Y	-0-					-0-
02	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	22	1	9273	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	23	1	9264	3	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8532	-0-	-648	-0-	23	1	8509	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10855	-0-	-965	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	11271	-0-	-292	-0-	11271	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11313	-0-	-157	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
02	10585	X	10415	-0-	-170	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
*04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	2129	1	10777	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	12809	-0-	-1531	-0-	12809	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	13043	-0-	-845	-0-	13043	3			N	-0-					-0-
01	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	12844	3			N	-0-					-0-
02	12499	X	11781	-0-	-718	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	12751	-0-	-486	-0-	12751	3			N	-0-					-0-
*04	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	2477	1	12536	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9909	-0-	-861	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
12	10633	X	10244	-0-	-389	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
01	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
02	9715	X	9440	-0-	-275	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9892	-0-	-431	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
*04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1919	1	9709	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11260	-0-	-740	-0-	31	1	11229	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11673	-0-	-727	-0-	29	1	11644	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11547	-0-	-264	-0-	29	1	11518	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10233	-0-	-816	-0-	25	1	10208	3	N	-0-					-0-
03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	29	1	11789	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11043	-0-	-267	-0-	29	1	11014	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9240	-0-	-2400	-0-	377	1	8863	3	N	-0-			-0-
12	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	394	1	10133	3	N	-0-			-0-
01	13082	X	11215	-0-	-1867	-0-	395	1	10820	3	N	-0-			-0-
02	12238	X	10983	-0-	-1255	-0-	370	1	10613	3	N	-0-			-0-
03	12059	X	10865	-0-	-1194	-0-	395	1	10470	3	N	-0-			-0-
04	10860	X	10417	-0-	-443	-0-	382	1	10035	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	35	1	12890	3	Y	-0-			-0-
12	13144	X	12718	-0-	-426	-0-	32	1	12686	3	Y	-0-			-0-
01	13144	X	12990	-0-	-154	-0-	33	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02	12296	X	11780	-0-	-516	-0-	28	1	11752	3	Y	-0-			-0-
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	41	1	16675	3	Y	-0-			-0-
*04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	41	1	15283	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	16824	-0-	-2466	-0-	16824	3			N	-0-			-0-
12	19933	X	18849	-0-	-1084	-0-	18849	3			N	-0-			-0-
01	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19038	3			N	-0-			-0-
02	18009	X	16472	-0-	-1537	-0-	16472	3			N	-0-			-0-
03	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	17474	3			N	-0-			-0-
*04	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	3148	1	15925	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6233	-0-	-307	-0-	17	1	6216	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	15	1	5748	3	N	-0-			-0-
01	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	14	1	5702	3	N	-0-			-0-
02	6177	X	5535	-0-	-642	-0-	13	1	5522	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	16	1	5964	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	11640	-0-	-1170	-0-	425	1	11215	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	12453	-0-	-784	-0-	455	1	11998	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	12040	-0-	-670	-0-	438	1	11602	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11104	-0-	-786	-0-	403	1	10701	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	238	1	11714	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	11360	-0-	-700	-0-	414	1	10946	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	465	1	12272	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	13410	-0-	-633	-0-	490	1	12920	2	N	-0-			-0-
01	14043	X	13399	-0-	-644	-0-	487	1	12912	2	N	-0-			-0-
02	13137	X	12093	-0-	-1044	-0-	439	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12918	-0-	-722	-0-	515	1	12403	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	12334	-0-	-656	-0-	450	1	11884	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	19415	-0-	-445	-0-	709	1	18706	2	N	-0-			-0-
12	20522	X	19743	-0-	-779	-0-	722	1	19021	2	N	-0-			-0-
01	20522	X	19619	-0-	-903	-0-	713	1	18906	2	N	-0-			-0-
02	18763	X	17591	-0-	-1172	-0-	639	1	16952	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18607	-0-	-1450	-0-	742	1	17865	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	18569	-0-	-841	-0-	677	1	17892	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9981	-0-	-699	-0-	27	1	9954	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	25	1	10024	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10198	-0-	-404	-0-	26	1	10172	3	N	-0-					-0-
02	9773	X	9297	-0-	-476	-0-	22	1	9275	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	9931	-0-	-516	-0-	25	1	9906	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9378	-0-	-612	-0-	25	1	9353	3	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	15232	-0-	-788	-0-	42	1	15190	3	N	-0-					-0-
12	16554	X	15647	-0-	-907	-0-	39	1	15608	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	15604	-0-	-547	-0-	39	1	15565	3	N	-0-					-0-
02	15109	X	14662	-0-	-447	-0-	35	1	14627	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15519	-0-	-632	-0-	38	1	15481	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14737	-0-	-503	-0-	39	1	14698	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	732	1	4414	3	Y	-0-					7
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	756	1	4649	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	756	1	4641	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	4988	X	4871	-0-	-117	-0-	706	1	4110	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	755	1	4336	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	5250	X	4819	-0-	-431	-0-	731	1	4088	3	Y	-0-					7

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7206	-0-	-384	-0-	20	1	7186	3	Y	-0-					-0-
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	19	1	7611	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	19	1	7590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6728	X	6682	-0-	-46	-0-	16	1	6666	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	18	1	7125	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6936	-0-	-24	-0-	18	1	6918	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9879	-0-	-261	-0-	361	1	9518	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	370	1	9741	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	10000	-0-	-354	-0-	364	1	9636	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9315	-0-	-371	-0-	338	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9857	-0-	-497	-0-	197	1	9660	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9393	-0-	-477	-0-	342	1	9051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9792	-0-	-588	-0-	35	1	9643	3	Y	104					181
							114	9									
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	34	1	10012	3	Y	49	180	1			50
							54	9									
01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	34	1	9974	3	Y	199	174	1			75
							219	9									
02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	30	1	9200	3	Y	129	180	1			24
							142	9									
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	32	1	9697	3	Y	120					144
							132	9									
*04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	33	1	9230	3	Y	115	180	1			79
							127	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

11	13500	X	12658	-0-	-842	-0-	1263	1	11395	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12991	-0-	-897	-0-	1145	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	12801	-0-	-808	-0-	1131	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11839	-0-	-863	-0-	1010	1	10829	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12769	-0-	-623	-0-	1073	1	11696	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12364	-0-	-296	-0-	1020	1	11344	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

11	10080	X	9613	-0-	-467	-0-	960	1	8653	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	877	1	9070	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	878	1	9063	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	9229	-0-	-370	-0-	787	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9572	-0-	-472	-0-	804	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9098	-0-	-532	-0-	751	1	8347	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

11	15480	X	15083	-0-	-397	-0-	41	1	15042	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	15210	-0-	-476	-0-	38	1	15172	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	15461	-0-	-225	-0-	39	1	15422	3	N	-0-					-0-
02	14616	X	14155	-0-	-461	-0-	34	1	14121	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	37	1	14928	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14280	-0-	-810	-0-	38	1	14242	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

11	7920	X	7658	-0-	-262	-0-	21	1	7637	3	N	-0-					-0-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8249	3	N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	21	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	18	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	20	1	7870	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7490	-0-	-520	-0-	20	1	7470	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	192	1	9219	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	194	1	9354	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	110	1	9218	3	N	-0-					-0-
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	84	1	9107	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9543	-0-	-191	-0-	119	1	9424	3	N	-0-					-0-
*04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	105	1	9419	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10738	-0-	-422	-0-	29	1	10709	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	28	1	11157	3	N	-0-			-0-
01	11222	X	11050	-0-	-172	-0-	28	1	11022	3	N	-0-			-0-
02	10498	X	10243	-0-	-255	-0-	25	1	10218	3	N	-0-			-0-
03	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	27	1	10802	3	N	-0-			-0-
04	10830	X	10232	-0-	-598	-0-	27	1	10205	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

11	14970	X	10387	-0-	-4583	-0-	29	1	10358	3	N	-0-			-0-
12	14198	X	12009	-0-	-2189	-0-	30	1	11979	3	N	-0-			-0-
01	13826	X	12939	-0-	-887	-0-	33	1	12906	3	N	-0-			-0-
02	11803	X	11568	-0-	-235	-0-	28	1	11540	3	N	-0-			-0-
03	12462	X	12239	-0-	-223	-0-	30	1	12209	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11634	-0-	-876	-0-	31	1	11603	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

11	18630	X	17945	-0-	-685	-0-	49	1	17896	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	18561	-0-	-442	-0-	47	1	18514	3	N	-0-			-0-
01	18693	X	18189	-0-	-504	-0-	46	1	18143	3	N	-0-			-0-
02	17487	X	16836	-0-	-651	-0-	40	1	16796	3	N	-0-			-0-
03	18631	X	18299	-0-	-332	-0-	45	1	18254	3	N	-0-			-0-
04	17970	X	17301	-0-	-669	-0-	46	1	17255	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

11	8220	X	7894	-0-	-326	-0-	288	1	7606	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9805	-0-	-53	-0-	359	1	9446	2	N	-0-			-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	366	1	9710	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	9073	-0-	-149	-0-	330	1	8743	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8899	-0-	-897	-0-	178	1	8721	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8688	-0-	-792	-0-	317	1	8371	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	312	1	8241	2	N	-0-			-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	320	1	8416	2	N	-0-			-0-
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	2	N	-0-			-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	292	1	7754	2	N	-0-			-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	174	1	8539	2	N	-0-			-0-
*04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	303	1	7999	2	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	10	1	3695	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	9	1	3719	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	9	1	3390	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3169	-0-	-775	-0-	8	1	3161	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	9	1	3587	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	9	1	3452	3	N	-0-			-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

11	8220	X	8017	-0-	-203	-0-	22	1	7995	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	20	1	7832	3	N	-0-			-0-
01	8463	X	8019	-0-	-444	-0-	20	1	7999	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	18	1	7305	3	N	-0-			-0-
03	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	19	1	7848	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7589	-0-	-421	-0-	20	1	7569	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	11001	-0-	-369	-0-	30	1	10971	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	11479	-0-	-363	-0-	29	1	11450	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	11394	-0-	-448	-0-	29	1	11365	3	N	-0-					-0-
02	11078	X	10507	-0-	-571	-0-	25	1	10482	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11139	-0-	-517	-0-	28	1	11111	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10737	-0-	-363	-0-	29	1	10708	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11176	-0-	-854	-0-	31	1	11145	3	Y	-0-					-0-
12	12369	X	11515	-0-	-854	-0-	29	1	11486	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11425	-0-	-448	-0-	29	1	11396	3	Y	-0-					-0-
02	10933	X	10538	-0-	-395	-0-	25	1	10513	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	28	1	11174	3	Y	-0-					-0-
04	11190	X	10796	-0-	-394	-0-	29	1	10767	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8369	-0-	-661	-0-	15	1	8354	3	Y	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	14	1	8432	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	8990	X	8830	-0-	-160	-0-	22	1	8805	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	8410	X	7990	-0-	-420	-0-	19	1	7971	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	21	1	8520	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7889	-0-	-661	-0-	21	1	7868	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	375	1	5342	3	Y	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	386	1	5559	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	386	1	5538	3	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5466	-0-	-189	-0-	360	1	5106	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	386	1	5516	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	374	1	5208	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	14655	-0-	-1275	-0-	535	1	14120	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	14509	-0-	-1611	-0-	531	1	13978	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	14731	-0-	-1048	-0-	536	1	14195	2	N	-0-					-0-
02	14732	X	13789	-0-	-943	-0-	501	1	13288	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14460	-0-	-699	-0-	577	1	13883	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13478	-0-	-1192	-0-	491	1	12987	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4790	-0-	-520	-0-	9	1	4781	3	Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	7	1	4419	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	10	1	4197	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	11	1	4437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	7	1	4089	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14044	-0-	-1286	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
12	15159	X	14671	-0-	-488	-0-	14671	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
02	13775	X	13484	-0-	-291	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14485	-0-	-240	-0-	14485	3			N	-0-					-0-
*04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	2874	1	14541	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	16521	-0-	-489	-0-	1649	1	14872	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16851	-0-	-571	-0-	1485	1	15366	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16560	-0-	-583	-0-	1463	1	15097	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	14915	-0-	-1064	-0-	1272	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15717	-0-	-1364	-0-	1321	1	14396	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	15292	-0-	-1238	-0-	1262	1	14030	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	4667	-0-	-2503	-0-	13	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5201	-0-	-1588	-0-	13	1	5188	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	13	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	12	1	4893	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5156	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	13	1	4999	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12699	-0-	-231	-0-	35	1	12664	3	N	-0-					-0-
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	33	1	13229	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	33	1	13086	3	N	-0-					-0-
02	12267	X	11892	-0-	-375	-0-	29	1	11863	3	N	-0-					-0-
03	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	31	1	12467	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	12484	-0-	-356	-0-	33	1	12451	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	21	1	7543	3	Y	144					178
							158	9									
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	20	1	7723	3	Y	123	181	1			120
							135	9									
01	8215	X	7804	-0-	-411	-0-	19	1	7638	3	Y	134	180	1			74
							147	9									
02	7540	X	7235	-0-	-305	-0-	17	1	7069	3	Y	135	181	1			28
							149	9									
03	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	19	1	7578	3	Y	130					158
							143	9									
04	7710	X	7407	-0-	-303	-0-	19	1	7271	3	Y	106	180	1			84
							117	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	19598	-0-	-952	-0-	1956	1	17642	2	N	-0-					-0-
12	20739	X	20064	-0-	-675	-0-	1768	1	18296	2	N	-0-					-0-
01	20615	X	20239	-0-	-376	-0-	1788	1	18451	2	N	-0-					-0-
02	19053	X	18724	-0-	-329	-0-	1597	1	17127	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	19587	-0-	-780	-0-	1646	1	17941	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	19013	-0-	-577	-0-	1569	1	17444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7398	-0-	-1092	-0-	777	1	6621	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	871	1	7729	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8545	-0-	-972	-0-	805	1	7740	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	8424	-0-	-479	-0-	736	1	7688	3	N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	820	1	8562	3	N	-0-					-0-
*04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	779	1	7872	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

11	12120	X	10943	-0-	-1177	-0-	400	1	10543	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	426	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11598	-0-	-833	-0-	422	1	11176	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	10718	-0-	-911	-0-	389	1	10329	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11560	-0-	-592	-0-	231	1	11329	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	11060	-0-	-220	-0-	403	1	10657	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

11	7920	X	7172	-0-	-748	-0-	20	1	7152	3	N	-0-					-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	21	1	8128	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6745	-0-	-302	-0-	16	1	6729	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	6893	-0-	-997	-0-	18	1	6875	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

11	15120	X	14708	-0-	-412	-0-	40	1	14668	3	N	-0-					-0-
12	15314	X	15187	-0-	-127	-0-	38	1	15149	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	14883	-0-	-400	-0-	38	1	14845	3	N	-0-					-0-
02	14297	X	13942	-0-	-355	-0-	34	1	13908	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14753	-0-	-530	-0-	36	1	14717	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	14220	-0-	-480	-0-	38	1	14182	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

11	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	15	1	5348	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	13	1	5302	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	14	1	5390	3	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	N	-0-					-0-
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	6089	3	N	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	5737	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

11	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	50	1	18338	3	Y	-0-					3
12	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	48	1	18801	3	Y	3					6
							3	9									
01	19437	X	18609	-0-	-828	-0-	47	1	18540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	17893	X	17338	-0-	-555	-0-	42	1	17295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19127	X	18413	-0-	-714	-0-	45	1	18368	3	Y	-0-					-0-
04	18390	X	17484	-0-	-906	-0-	46	1	17438	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9278	-0-	-682	-0-	25	1	9199	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
01	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	25	1	9839	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
02	9396	X	9095	-0-	-301	-0-	22	1	9020	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
03	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	24	1	9630	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9301	-0-	-299	-0-	25	1	9276	3	Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	21	1	5686	3	N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	19	1	7517	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	7625	-0-	-1954	-0-	19	1	7606	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	2290	-0-	-6671	-0-	6	1	2284	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	7303	-0-	-2276	-0-	18	1	7285	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6828	-0-	-552	-0-	18	1	6810	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6710	-0-	-1330	-0-	18	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7128	-0-	-1149	-0-	18	1	7110	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7486	-0-	-791	-0-	19	1	7467	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	15	1	6202	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6405	-0-	-1252	-0-	16	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	5773	-0-	-1457	-0-	15	1	5758	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	14041	-0-	-269	-0-	39	1	14002	3	Y	-0-					-0-
12	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	35	1	13908	3	Y	-0-					-0-
01	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	34	1	13580	3	Y	-0-					-0-
02	15979	X	12428	-0-	-3551	-0-	30	1	12398	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	13255	-0-	-3609	-0-	33	1	13222	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12775	-0-	-1265	-0-	34	1	12741	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29400	X	27080	-0-	-2320	-0-	74	1	26996	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	27962	X	27799	-0-	-163	-0-	70	1	27718	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	27993	X	27489	-0-	-504	-0-	69	1	27409	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	26187	X	25511	-0-	-676	-0-	61	1	25440	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	27993	X	25891	-0-	-2102	-0-	64	1	25817	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	27090	X	21926	-0-	-5164	-0-	58	1	21859	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	37	1	13291	3	Y	-0-					10
12	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	34	1	13299	3	Y	-0-					10
01	13206	X	12955	-0-	-251	-0-	33	1	12922	3	Y	-0-					10
02	12354	X	10880	-0-	-1474	-0-	26	1	10854	3	Y	-0-					10
03	13206	X	11381	-0-	-1825	-0-	28	1	11353	3	Y	-0-					10
04	12780	X	10830	-0-	-1950	-0-	29	1	10801	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10041	-0-	-459	-0-	28	1	10013	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	26	1	10381	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	25	1	10029	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	8849	-0-	-866	-0-	21	1	8828	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9312	-0-	-1104	-0-	23	1	9289	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	8785	-0-	-1295	-0-	23	1	8762	3	N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

11	11250	X	10498	-0-	-752	-0-	29	1	10434	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	27	1	10660	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
01	11036	X	10248	-0-	-788	-0-	26	1	10188	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
02	10295	X	9433	-0-	-862	-0-	23	1	9378	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	10943	X	9852	-0-	-1091	-0-	24	1	9807	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	10500	X	10046	-0-	-454	-0-	27	1	9998	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	22	1	7810	3	Y	-0-					-0-
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	21	1	8160	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7609	-0-	-76	-0-	18	1	7591	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8128	-0-	-87	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					-0-
*04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	21	1	8005	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

11	2550	X	2386	-0-	-164	-0-	7 29	1 9	2350	3	Y	26	1	1			92
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	2477	3	Y	40	123	1			9
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	5 37	1 9	1952	3	Y	34	10	1			33
02	2320	N	1817	-0-	-503	-0-	4 30	1 9	1783	3	Y	27	52	1			8
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	6 34	1 9	2438	3	Y	31	2	1			37
*04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	2426	3	Y	23	42	1			18

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

11	13530	X	11247	-0-	-2283	-0-	898 42	1 9	10307	3	N	38					76
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	928 52	1 9	11594	3	N	47					123
01	13206	X	10912	-0-	-2294	-0-	924 36	1 9	9952	3	N	33	156	1			-0-
02	12354	X	9915	-0-	-2439	-0-	863	1	9052	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	10664	-0-	-2542	-0-	923	1	9741	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10066	-0-	-2114	-0-	894 21	1 9	9151	3	N	19					19

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

11	19620	X	19375	-0-	-245	-0-	53	1	19322	3	N	-0-					-0-
12	20274	X	19984	-0-	-290	-0-	50	1	19934	3	N	-0-					-0-
01	20181	X	19766	-0-	-415	-0-	50	1	19716	3	N	-0-					-0-
02	18763	X	18404	-0-	-359	-0-	44	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	19703	-0-	-354	-0-	49	1	19654	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	18954	-0-	-426	-0-	50	1	18904	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

11	6360	X	6010	-0-	-350	-0-	17	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	1709	-0-	-4770	-0-	4	1	1705	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	3358	-0-	-2997	-0-	9	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	3640	-0-	-2305	-0-	9	1	3631	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4757	-0-	-1598	-0-	12	1	4745	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5081	-0-	-919	-0-	14	1	5067	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

11	14340	X	13988	-0-	-352	-0-	38	1	13950	3	N	-0-					-0-
12	14818	X	14489	-0-	-329	-0-	37	1	14452	3	N	-0-					-0-
01	14787	X	13606	-0-	-1181	-0-	34	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	13775	X	12885	-0-	-890	-0-	31	1	12854	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14371	-0-	-261	-0-	36	1	14335	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13829	-0-	-181	-0-	37	1	13792	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11178	-0-	-402	-0-	31	1	11147	3	Y	-0-			-0-
12	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	29	1	11320	3	Y	-0-			-0-
01	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	29	1	11267	3	Y	-0-			-0-
02	10991	X	10681	-0-	-310	-0-	26	1	10655	3	Y	-0-			-0-
03	11749	X	11201	-0-	-548	-0-	28	1	11173	3	Y	-0-			-0-
04	11190	X	10661	-0-	-529	-0-	28	1	10633	3	Y	-0-			-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	25	1	9059	3	Y	-0-			7
12	9579	X	9294	-0-	-285	-0-	23	1	9271	3	Y	-0-			7
01	9548	X	9209	-0-	-339	-0-	23	1	9186	3	Y	-0-			7
02	8932	X	8894	-0-	-38	-0-	21	1	8873	3	Y	-0-			7
03	9424	X	8961	-0-	-463	-0-	22	1	8939	3	Y	-0-			7
04	9090	X	6131	-0-	-2959	-0-	16	1	6115	3	Y	-0-			7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12624	-0-	-396	-0-	35	1	12589	3	N	-0-			-0-
12	13392	X	12991	-0-	-401	-0-	33	1	12958	3	N	-0-			-0-
01	13268	X	12784	-0-	-484	-0-	32	1	12752	3	N	-0-			-0-
02	12296	X	11693	-0-	-603	-0-	28	1	11665	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	31	1	12376	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	12113	-0-	-517	-0-	32	1	12081	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	15048	-0-	-42	-0-	41	1	15007	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	15494	-0-	-99	-0-	39	1	15455	3	N	-0-			-0-
01	15500	X	15232	-0-	-268	-0-	39	1	15193	3	N	-0-			-0-
02	14558	X	14145	-0-	-413	-0-	34	1	14111	3	N	-0-			-0-
03	15562	X	14944	-0-	-618	-0-	37	1	14907	3	N	-0-			-0-
04	15060	X	14293	-0-	-767	-0-	38	1	14255	3	N	-0-			-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	15228	-0-	-1512	-0-	42	1	15186	3	Y	-0-			-0-
12	17298	X	15448	-0-	-1850	-0-	39	1	15409	3	Y	-0-			-0-
01	17298	X	14696	-0-	-2602	-0-	37	1	14659	3	Y	-0-			-0-
02	15776	X	13289	-0-	-2487	-0-	32	1	13257	3	Y	-0-			-0-
03	15748	X	13855	-0-	-1893	-0-	34	1	13821	3	Y	-0-			-0-
04	15240	X	13136	-0-	-2104	-0-	35	1	13101	3	Y	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	16599	-0-	-561	-0-	46	1	16553	3	N	-0-			-0-
12	17639	X	17072	-0-	-567	-0-	43	1	17029	3	N	-0-			-0-
01	17484	X	16807	-0-	-677	-0-	43	1	16764	3	N	-0-			-0-
02	16356	X	15600	-0-	-756	-0-	37	1	15563	3	N	-0-			-0-
03	17236	X	16397	-0-	-839	-0-	41	1	16356	3	N	-0-			-0-
04	16590	X	15640	-0-	-950	-0-	42	1	15598	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	30	1	10923	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	28	1	10991	3	N	-0-					-0-
01	11315	X	11092	-0-	-223	-0-	28	1	11064	3	N	-0-					-0-
02	10585	X	10453	-0-	-132	-0-	25	1	10428	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10979	-0-	-336	-0-	27	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10435	-0-	-515	-0-	28	1	10407	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

11	7800	X	7145	-0-	-655	-0-	20	1	7125	3	N	-0-					-0-
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	21	1	8109	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7743	-0-	-317	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7218	-0-	-177	-0-	17	1	7201	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	19	1	7514	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6942	-0-	-918	-0-	18	1	6924	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

11	20070	X	19724	-0-	-346	-0-	54	1	19670	3	Y	-0-					14
12	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	51	1	20218	3	Y	-0-					14
01	20367	X	19950	-0-	-417	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					14
02	19053	X	18524	-0-	-529	-0-	44	1	18419	3	Y	55	69	1			-0-
							61	9									
03	20367	X	19549	-0-	-818	-0-	48	1	19498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	19710	X	19004	-0-	-706	-0-	50	1	18954	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	43	1	15581	3	N	-0-					-0-
12	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	37	1	14647	3	N	-0-					-0-
01	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	37	1	14491	3	N	-0-					-0-
02	14471	X	12926	-0-	-1545	-0-	31	1	12895	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14524	-0-	-945	-0-	36	1	14488	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	13871	-0-	-1099	-0-	37	1	13834	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

11	9690	X	2494	-0-	-7196	-0-	7	1	2487	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	7160	-0-	-2729	-0-	18	1	7142	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	7057	-0-	-2491	-0-	18	1	7039	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	5961	-0-	-1550	-0-	14	1	5947	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	17	1	6701	3	N	-0-					-0-
*04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	19	1	7049	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

11	11880	X	11418	-0-	-462	-0-	31	1	11387	3	N	-0-					-0-
12	12276	X	11862	-0-	-414	-0-	30	1	11832	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	11553	-0-	-754	-0-	29	1	11524	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	10439	-0-	-1074	-0-	25	1	10414	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11293	-0-	-1014	-0-	28	1	11265	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10608	-0-	-882	-0-	28	1	10580	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	869	1	4858	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	826	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	819	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5253	-0-	-518	-0-	740	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	778	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5448	-0-	-282	-0-	752	1	4696	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	17	1	6002	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	15	1	6058	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6213	-0-	-762	-0-	16	1	6197	3	N	-0-					-0-
02	6525	X	6448	-0-	-77	-0-	16	1	6432	3	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	18	1	7141	3	N	-0-					-0-
*04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	18	1	6623	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	883	1	4652	3	N	7					51
							8	9									
12	6634	X	5780	-0-	-854	-0-	911	1	4858	3	N	10					61
							11	9									
01	6634	X	4595	-0-	-2039	-0-	908	1	3676	3	N	10					71
							11	9									
02	6206	X	4683	-0-	-1523	-0-	850	1	3810	3	N	21					92
							23	9									
03	6014	X	4835	-0-	-1179	-0-	909	1	3906	3	N	18					110
							20	9									
04	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	880	1	3869	3	N	10					120
							11	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12637	-0-	-593	-0-	461	1	12176	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13086	-0-	-926	-0-	479	1	12607	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	456	1	12086	2	N	-0-					-0-
02	13108	X	11815	-0-	-1293	-0-	429	1	11386	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11729	-0-	-1353	-0-	234	1	11495	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12264	-0-	-396	-0-	447	1	11817	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	24	1	8833	3	N	-0-					-0-
12	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	27	1	10628	3	N	-0-					-0-
01	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	26	1	10161	3	N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	22	1	9220	3	N	-0-					-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	25	1	10068	3	N	-0-					-0-
*04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	24	1	9117	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17055	-0-	-1215	-0-	47	1	17008	3	N	-0-					-0-
12	18507	X	17916	-0-	-591	-0-	45	1	17871	3	N	-0-					-0-
01	18507	X	17412	-0-	-1095	-0-	44	1	17368	3	N	-0-					-0-
02	17139	X	16056	-0-	-1083	-0-	39	1	16017	3	N	-0-					-0-
03	18321	X	17136	-0-	-1185	-0-	42	1	17094	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16514	-0-	-826	-0-	44	1	16470	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12406	-0-	-584	-0-	34	1	12372	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	32	1	12812	3	N	-0-			-0-
01	13299	X	12200	-0-	-1099	-0-	31	1	12169	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11923	-0-	-257	-0-	29	1	11894	3	N	-0-			-0-
03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	33	1	13366	3	N	-0-			-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	33	1	12387	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	12913	-0-	-887	-0-	12913	3			N	-0-			-0-
12	13671	X	13397	-0-	-274	-0-	13397	3			N	-0-			-0-
01	13454	X	13149	-0-	-305	-0-	13149	3			N	-0-			-0-
02	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-			-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-			-0-
*04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	2613	1	13225	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	11782	-0-	-248	-0-	32	1	11750	3	N	-0-			-0-
12	12834	X	12150	-0-	-684	-0-	31	1	12119	3	N	-0-			-0-
01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	30	1	11972	3	N	-0-			-0-
02	12006	X	11098	-0-	-908	-0-	27	1	11071	3	N	-0-			-0-
03	12245	X	11893	-0-	-352	-0-	29	1	11864	3	N	-0-			-0-
*04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	31	1	11777	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	5649	-0-	-3231	-0-	16	1	5633	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	6573	-0-	-2603	-0-	17	1	6556	3	N	-0-			-0-
01	8556	X	6903	-0-	-1653	-0-	17	1	6886	3	N	-0-			-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	15	1	6412	3	N	-0-			-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	17	1	6684	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6332	-0-	-358	-0-	17	1	6315	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	N	-0-			-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	N	-0-			-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	N	-0-			-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	16249	-0-	-251	-0-	45	1	16204	3	N	-0-			-0-
12	17050	X	16736	-0-	-314	-0-	42	1	16694	3	N	-0-			-0-
01	16988	X	16466	-0-	-522	-0-	42	1	16424	3	N	-0-			-0-
02	15834	X	15351	-0-	-483	-0-	37	1	15314	3	N	-0-			-0-
03	16926	X	16279	-0-	-647	-0-	40	1	16239	3	N	-0-			-0-
04	16260	X	15548	-0-	-712	-0-	41	1	15507	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	29	1	7819	3	Y	26					46
							29	9									
12	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	23	1	6748	3	Y	5	51	1			-0-
							6	9									
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	23	1	6685	3	Y	36	4	1			32
							40	9									
02	7627	X	6173	-0-	-1454	-0-	20	1	6081	3	Y	65	97	1			-0-
							72	9									
03	8153	X	6151	-0-	-2002	-0-	20	1	6127	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	7890	X	6114	-0-	-1776	-0-	22	1	6092	3	Y	-0-					-0-

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	11	1	2971	3	Y	1	36	1			23
							1	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	Y	26					49
							29	9									
01	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	10	1	3004	3	Y	39	88	1			-0-
							43	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	3	Y	14	5	1			9
							15	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	11	1	3267	3	Y	32					41
							35	9									
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	11	1	3025	3	Y	18	57	1			2
							20	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4449	-0-	-591	-0-	12	1	4437	3	N	-0-					10
12	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	10	1	4056	3	N	142	60	1			92
							156	9									
01	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	10	1	4117	3	N	-0-					92
02	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	10	1	4229	3	N	-0-					92
03	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	11	1	4231	3	N	76	156	1			12
							84	9									
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	11	1	4187	3	N	-0-					12

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	15657	-0-	-393	-0-	43	1	15614	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	15780	-0-	-898	-0-	40	1	15740	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	39	1	15446	3	N	-0-					-0-
02	15602	X	14193	-0-	-1409	-0-	34	1	14159	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15690	-0-	-771	-0-	39	1	15651	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	14785	-0-	-875	-0-	39	1	14746	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14363	-0-	-937	-0-	39	1	14324	3	N	-0-					-0-
12	15810	X	15067	-0-	-743	-0-	38	1	15029	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15120	-0-	-473	-0-	38	1	15082	3	N	-0-					-0-
02	14529	X	13993	-0-	-536	-0-	34	1	13959	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	14741	-0-	-604	-0-	36	1	14705	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	14161	-0-	-479	-0-	38	1	14123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12814	-0-	-656	-0-	35 1 33 9		12746	3	Y	30					63
12	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	33 1 40 9		13208	3	Y	36	99	1			-0-
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	33 1 28 9		13106	3	Y	25	8	1			17
02	12934	X	12173	-0-	-761	-0-	29 1 35 9		12109	3	Y	32					49
03	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	32 1 45 9		12781	3	Y	41	90	1			-0-
04	12840	X	12291	-0-	-549	-0-	33 1 3 9		12255	3	Y	3	1	1			2

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	704 1		5222	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	727 1		5490	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5625	-0-	-699	-0-	725 1		4900	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5173	-0-	-743	-0-	678 1		4495	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	726 1		5339	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	703 1		5046	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5460	-0-	-1200	-0-	825	1	4635	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	4693	-0-	-2189	-0-	909	1	3784	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	906	1	2786	3	N	-0-					-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	854	1	5252	3	N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	913	1	5604	3	N	-0-					-0-
*04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	883	1	4746	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	701	1	4115	3	Y	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	724	1	4268	3	Y	34	26	1			8
							37	9									
01	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	723	1	4045	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	676	1	3673	3	Y	-0-					17
03	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	723	1	3880	3	Y	-0-					17
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	700	1	3879	3	Y	-0-					17

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	11	1	4049	3	Y	33	185	1			49
							36	9									
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	33					82
							36	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	11	1	4146	3	Y	37					119
							41	9									
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	9	1	3862	3	Y	35					154
							39	9									
03	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	10	1	3869	3	Y	34					188
							37	9									
04	4020	X	3085	-0-	-935	-0-	8	1	3049	3	Y	25	182	1			31
							28	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	11	1	3897	3	N	50	181	1			90
							55	9									
12	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	10	1	4025	3	N	32					122
							35	9									
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	10	1	3972	3	N	48					170
							53	9									
02	3886	X	3846	-0-	-40	-0-	9	1	3785	3	N	47					217
							52	9									
03	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	10	1	4034	3	N	37	189	1			65
							41	9									
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	10	1	3847	3	N	32	74	1			23
							35	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	16	1	5729	3	N	70					193
							77	9									
12	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	15	1	5935	3	N	66	180	1			79
							73	9									
01	6138	X	5737	-0-	-401	-0-	14	1	5654	3	N	63					142
							69	9									
02	5684	X	5169	-0-	-515	-0-	12	1	5101	3	N	51					193
							56	9									
03	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	14	1	5648	3	N	60	190	1			63
							66	9									
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	14	1	5370	3	N	55	86	1			32
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7034	-0-	-766	-0-	19	1	7000	3	Y	14					24
							15	9									
12	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	19	1	7520	3	Y	27	51	1			-0-
							30	9									
01	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	19	1	7386	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	7453	X	7203	-0-	-250	-0-	17	1	7172	3	Y	13					16
							14	9									
*03	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	19	1	7601	3	Y	29					45
							32	9									
04	7320	X	7068	-0-	-252	-0-	19	1	7049	3	Y	-0-	45	1			-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	112	1	5413	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	116	1	5695	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	71	1	5634	3	Y	72	72	1			18
							79	9									
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	50	1	5011	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	78	1	5798	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
04	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	65	1	5522	3	Y	-0-					18

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	31	1	8418	3	Y	132	206	1			111
							145	9									
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	29	1	8606	3	Y	222	149	1			184
							244	9									
01	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	29	1	8598	3	Y	155	191	1			148
							171	9									
02	8410	X	8157	-0-	-253	-0-	26	1	7935	3	Y	178	268	1			58
							196	9									
*03	8990	X	8597	-0-	-393	-0-	28	1	8381	3	Y	171	173	1			56
							188	9									
04	8580	X	8298	-0-	-282	-0-	29	1	8105	3	Y	149	138	1			67
							164	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	12213	-0-	-327	-0-	34	1	12179	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12723	-0-	-235	-0-	32	1	12691	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	32	1	12469	3	N	-0-					-0-
02	11861	X	11664	-0-	-197	-0-	28	1	11636	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12366	-0-	-344	-0-	31	1	12335	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11389	-0-	-911	-0-	30	1	11359	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	20117	-0-	-613	-0-	55	1	20040	3	Y	20					40
							22	9									
12	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	53	1	20910	3	Y	30	70	1			-0-
							33	9									
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	53	1	20825	3	Y	15	6	1			9
							17	9									
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	46	1	19286	3	Y	29					38
							32	9									
*03	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	50	1	20351	3	Y	34					72
							37	9									
*04	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	52	1	19594	3	Y	-0-	72	1			-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	20	1	7257	3	Y	24					53
							26	9									
12	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	19	1	7389	3	Y	37	90	1			-0-
							41	9									
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	19	1	7417	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
02	7366	X	7133	-0-	-233	-0-	17	1	7088	3	Y	25					31
							28	9									
03	7874	X	7825	-0-	-49	-0-	19	1	7782	3	Y	22					53
							24	9									
*04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	20	1	7585	3	Y	19	72	1			-0-
							21	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16590	-0-	-900	-0-	46	1	16544	3	N	-0-					-0-
12	18073	X	17438	-0-	-635	-0-	44	1	17394	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17683	-0-	-204	-0-	45	1	17638	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	16447	-0-	-228	-0-	40	1	16407	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	17428	-0-	-211	-0-	43	1	17385	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16790	-0-	-310	-0-	45	1	16745	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	11144	-0-	-16	-0-	31	1	11113	3	Y	-0-					-0-
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	29	1	11473	3	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10427	-0-	-485	-0-	26	1	10401	3	Y	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	26	1	10980	3	Y	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	28	1	11460	3	Y	-0-					-0-
*04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	29	1	10934	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	16	1	5779	3	Y	70	70	1			71
							77	9									
12	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	15	1	5961	3	Y	6	6	1			71
							7	9									
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	15	1	5849	3	Y	147	147	1			71
							162	9									
02	5858	X	5496	-0-	-362	-0-	13	1	5380	3	Y	94	94	1			71
							103	9									
03	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	14	1	5643	3	Y	82	82	1			71
							90	9									
04	5880	X	5472	-0-	-408	-0-	15	1	5456	3	Y	1	1	1			71
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	32	1	11685	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	12462	X	12193	-0-	-269	-0-	31	1	12162	3	Y	-0-					3
01	12462	X	11810	-0-	-652	-0-	30	1	11780	3	Y	-0-					3
02	11426	X	10991	-0-	-435	-0-	26	1	10965	3	Y	-0-					3
03	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	29	1	11600	3	Y	-0-					3
04	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	30	1	11237	3	Y	-0-					3

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	18186	-0-	-684	-0-	50	1	18136	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	18706	-0-	-359	-0-	47	1	18659	3	N	-0-					-0-
01	19003	X	18359	-0-	-644	-0-	46	1	18313	3	N	-0-					-0-
02	17777	X	16581	-0-	-1196	-0-	40	1	16541	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	17136	-0-	-1867	-0-	42	1	17094	3	N	-0-					-0-
04	18180	X	16588	-0-	-1592	-0-	44	1	16544	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	25	1	9221	3	N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	24	1	9625	3	N	-0-					-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	24	1	9479	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8716	-0-	-216	-0-	21	1	8695	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	23	1	9096	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8418	-0-	-912	-0-	22	1	8396	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	19	1	6794	3	N	41					241
							45	9									
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	18	1	7015	3	N	48	174	1			115
							53	9									
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	15	1	5731	3	N	42					157
							46	9									
02	4669	X	4457	-0-	-212	-0-	11	1	4401	3	N	41					198
							45	9									
03	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	11	1	4605	3	N	43	183	1			58
							47	9									
04	4830	X	4338	-0-	-492	-0-	11	1	4283	3	N	40	66	1			32
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	24 23	1 9	6620	3	Y	21					121
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	7101	3	Y	26					147
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	23 45	1 9	6894	3	Y	41	178	1			10
02	6438	X	6379	-0-	-59	-0-	20 9	1 9	6350	3	Y	8					18
03	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	22 23	1 9	6716	3	Y	21					39
04	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	23 21	1 9	6343	3	Y	19					58

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	174	1	8695	3	Y	-0-					10
12	11067	X	8106	-0-	-2961	-0-	160	1	7946	3	Y	-0-					10
01	11067	X	9128	-0-	-1939	-0-	112	1	9016	3	Y	-0-					10
02	10353	X	8713	-0-	-1640	-0-	84	1	8629	3	Y	-0-					10
03	10044	X	6294	-0-	-3750	-0-	710 24	1 9	5560	3	Y	22	32	1			-0-
*04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	1575	1	8829	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	18231	-0-	-609	-0-	50	1	18181	3	Y	-0-					-0-
12	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	47	1	18675	3	Y	-0-					-0-
01	19003	X	18960	-0-	-43	-0-	48	1	18912	3	Y	-0-					-0-
02	17748	X	17647	-0-	-101	-0-	42	1	17605	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18627	-0-	-345	-0-	46	1	18581	3	Y	-0-					-0-
04	18360	X	17702	-0-	-658	-0-	47	1	17655	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	6523	-0-	-3137	-0-	1743	1	4780	3	Y	-0-					-0-
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1813	1	8828	3	Y	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	1816	1	8082	3	Y	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1699	1	8216	3	Y	-0-					-0-
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1812 31	1 9	8700	3	Y	28	28	1			-0-
*04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1753	1	8016	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8644	-0-	-566	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					8
12	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	22	1	8655	3	Y	-0-					8
01	9176	X	8762	-0-	-414	-0-	22	1	8740	3	Y	-0-					8
02	8584	X	7602	-0-	-982	-0-	18	1	7584	3	Y	-0-					8
03	9176	X	8128	-0-	-1048	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					8
04	8640	X	7784	-0-	-856	-0-	21	1	7763	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	16	1	5984	3	Y	8					13
							9	9									
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	31	39	1			5
							34	9									
01	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	16	1	6165	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	5887	X	5671	-0-	-216	-0-	14	1	5651	3	Y	5					10
							6	9									
03	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	15	1	5939	3	Y	10					20
							11	9									
04	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	15	1	5533	3	Y	15	30	1			5
							17	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	14291	-0-	-3199	-0-	248	1	14043	3	N	-0-					-0-
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	586	1	18414	3	N	-0-					-0-
01	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	46	1	18126	3	N	-0-					-0-
02	16878	X	15980	-0-	-898	-0-	38	1	15942	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	18264	-0-	-739	-0-	45	1	18219	3	N	-0-					-0-
*04	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	54	1	20324	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	879	1	3153	3	N	173	173	1			47
							190	9									
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	913	1	5704	3	N	-0-					47
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	911	1	4718	3	N	169	56	1			160
							186	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	839	1	4498	3	N	-0-					160
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	910	1	4466	3	N	-0-					160
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	878	1	2929	3	N	123	178	1			105
							135	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11158	-0-	-392	-0-	40	1	10960	3	N	144	144	1			8
							158	9									
12	11935	X	11853	-0-	-82	-0-	40	1	11813	3	N	-0-					8
01	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	37	1	10930	3	N	103	111	1			-0-
							113	9									
02	11165	X	8471	-0-	-2694	-0-	27	1	8444	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	7307	-0-	-4628	-0-	24	1	7283	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	7865	-0-	-3595	-0-	28	1	7837	3	N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	48	1	13124	3	Y	98	77	1			98
							108	9									
12	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	40	1	11886	3	Y	25	123	1			-0-
							28	9									
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	41	1	12249	3	Y	187	142	1			45
							206	9									
02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	36	1	11165	3	Y	118	144	1			19
							130	9									
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	40	1	12062	3	Y	99	113	1			5
							109	9									
*04	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	40	1	11267	3	Y	108	74	1			39
							119	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	3699	-0-	-6201	-0-	14	1	3683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	35	1	10301	3	Y	-0-					-0-
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	32	1	9390	3	Y	81	70	1			11
							89	9									
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	29	1	9038	3	Y	91	72	1			30
							100	9									
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	33	1	9931	3	Y	23	53	1			-0-
							25	9									
*04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	34	1	9419	3	Y	79	69	1			10
							87	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13160	-0-	-1510	-0-	36	1	13120	3	Y	4					57
							4	9									
12	14818	X	13996	-0-	-822	-0-	35	1	13959	3	Y	2					59
							2	9									
01	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	35	1	13721	3	Y	30	89	1			-0-
							33	9									
02	13862	X	13174	-0-	-688	-0-	32	1	13136	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	14384	X	14183	-0-	-201	-0-	35	1	14148	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13240	-0-	-290	-0-	35	1	13205	3	Y	-0-					-0-

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	1017	1	11371	3	Y	-0-					-0-
12	13175	X	12089	-0-	-1086	-0-	1082	1	11007	3	Y	-0-					-0-
01	12710	X	11628	-0-	-1082	-0-	1081	1	10547	3	Y	-0-					-0-
02	11977	X	9973	-0-	-2004	-0-	1008	1	8965	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9942	-0-	-2861	-0-	1076	1	8866	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11059	-0-	-1331	-0-	911	1	10148	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	9245	-0-	-7105	-0-	158	1	9076	3	Y	10					157
							11	9									
12	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	41	1	16388	3	Y	36	174	1			19
							40	9									
01	15841	X	15768	-0-	-73	-0-	40	1	15728	3	Y	-0-					19
02	14819	X	14448	-0-	-371	-0-	35	1	14413	3	Y	-0-					19
03	15841	X	15489	-0-	-352	-0-	38	1	15451	3	Y	-0-					19
04	15330	X	14504	-0-	-826	-0-	39	1	14465	3	Y	-0-					19

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	17781	-0-	-909	-0-	49	1	17676	3	Y	51					51
							56	9									
12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	45	1	17988	3	Y	-0-					51
01	19096	X	18225	-0-	-871	-0-	46	1	18179	3	Y	-0-					51
02	17777	X	17334	-0-	-443	-0-	42	1	17292	3	Y	-0-					51
03	18507	X	18318	-0-	-189	-0-	45	1	18273	3	Y	-0-					51
04	17790	X	17530	-0-	-260	-0-	47	1	17454	3	Y	26					77
							29	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-					-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	27	1	10701	3	N	-0-					-0-
01	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	27	1	10490	3	N	-0-					-0-
02	10063	X	9877	-0-	-186	-0-	24	1	9853	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10472	-0-	-285	-0-	26	1	10446	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	9922	-0-	-488	-0-	26	1	9896	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	11679	-0-	-1401	-0-	32	1	11647	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	29	1	11611	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	12035	-0-	-768	-0-	30	1	12005	3	N	-0-					-0-
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	30	1	12246	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12797	-0-	-6	-0-	32	1	12765	3	N	-0-					-0-
*04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	34	1	12706	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	13601	-0-	-949	-0-	366	1	13235	3	Y	-0-					13
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	375	1	13587	3	Y	-0-					13
01	15500	X	14124	-0-	-1376	-0-	376	1	13748	3	Y	-0-					13
02	14500	X	12029	-0-	-2471	-0-	347	1	11682	3	Y	-0-					13
03	14725	X	14020	-0-	-705	-0-	375	1	13645	3	Y	-0-					13
*04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	366	1	13530	3	Y	-0-					13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	17348	-0-	-772	-0-	48	1	17300	3	N	-0-					-0-
12	18383	X	17895	-0-	-488	-0-	45	1	17850	3	N	-0-					-0-
01	18228	X	17692	-0-	-536	-0-	45	1	17647	3	N	-0-					-0-
02	16965	X	16521	-0-	-444	-0-	40	1	16481	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17505	-0-	-413	-0-	43	1	17462	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16743	-0-	-597	-0-	44	1	16699	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	15497	-0-	-583	-0-	43	1	15454	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	15938	-0-	-368	-0-	40	1	15898	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	15846	-0-	-367	-0-	40	1	15806	3	N	-0-					-0-
02	15051	X	14560	-0-	-491	-0-	35	1	14525	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15489	-0-	-600	-0-	38	1	15451	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14816	-0-	-694	-0-	39	1	14777	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	15651	-0-	-399	-0-	43	1	15608	3	N	-0-					-0-
12	16492	X	16138	-0-	-354	-0-	41	1	16097	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15985	-0-	-445	-0-	40	1	15945	3	N	-0-					-0-
02	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	36	1	14918	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	15724	-0-	-551	-0-	39	1	15685	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	15121	-0-	-539	-0-	40	1	15081	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48210	X	44301	-0-	-3909	-0-	1617	1	42684	2	N	-0-					-0-
12	49600	X	47705	-0-	-1895	-0-	1745	1	45960	2	N	-0-					-0-
01	48732	X	46975	-0-	-1757	-0-	1708	1	45267	2	N	-0-					-0-
02	45588	X	38580	-0-	-7008	-0-	1401	1	37179	2	N	-0-					-0-
03	48732	X	37474	-0-	-11258	-0-	1495	1	35979	2	N	-0-					-0-
04	46170	X	37893	-0-	-8277	-0-	1381	1	36512	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	15	1	5474	3	Y	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	15	1	6058	3	Y	-0-					-0-
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	15	1	5857	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	13	1	5333	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	14	1	5705	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5152	-0-	-488	-0-	14	1	5138	3	Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	24	1	8572	3	N	98	181	1			103
							108	9									
12	9548	X	9126	-0-	-422	-0-	23	1	8961	3	N	129	187	1			45
							142	9									
01	9300	X	9071	-0-	-229	-0-	23	1	8885	3	N	148					193
							163	9									
02	8613	X	8369	-0-	-244	-0-	20	1	8233	3	N	105	181	1			117
							116	9									
03	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	22	1	8823	3	N	114	182	1			49
							125	9									
04	8820	X	8642	-0-	-178	-0-	23	1	8490	3	N	117					166
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7217	-0-	-1423	-0-	19	1	7064	3	N	122					150
							134	9									
12	8928	X	7324	-0-	-1604	-0-	18	1	7181	3	N	114	181	1			83
							125	9									
01	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	18	1	7102	3	N	123	186	1			20
							135	9									
02	7134	X	6580	-0-	-554	-0-	16	1	6462	3	N	93					113
							102	9									
03	7564	X	7229	-0-	-335	-0-	18	1	7092	3	N	108	186	1			35
							119	9									
04	7230	X	6891	-0-	-339	-0-	18	1	6764	3	N	99					134
							109	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	37	1	13609	3	N	58					117
							64	9									
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	34	1	13356	3	N	72	179	1			10
							79	9									
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	33	1	12862	3	N	35					45
							39	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	28	1	11627	3	N	44					89
							48	9									
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	29	1	11890	3	N	42					131
							46	9									
*04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	30	1	11226	3	N	55	176	1			10
							61	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5089	-0-	-1391	-0-	822	1	4236	3	Y	28	179	1			15
							31	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	847	1	3958	3	Y	7					22
							8	9									
01	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	848	1	4149	3	Y	3					25
							3	9									
02	5394	X	3397	-0-	-1997	-0-	789	1	2545	3	Y	57					82
							63	9									
03	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	848	1	4357	3	Y	44					126
							48	9									
04	5100	X	4576	-0-	-524	-0-	820	1	3756	3	Y	-0-					126

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12705	-0-	-525	-0-	35	1	12603	3	Y	61					128
							67	9									
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	33	1	12871	3	Y	73	178	1			23
							80	9									
01	13361	X	12701	-0-	-660	-0-	32	1	12649	3	Y	18					41
							20	9									
02	12296	X	12249	-0-	-47	-0-	29	1	12174	3	Y	42					83
							46	9									
03	13144	X	13011	-0-	-133	-0-	32	1	12951	3	Y	25					108
							28	9									
04	12720	X	12513	-0-	-207	-0-	33	1	12480	3	Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34260	X	32694	-0-	-1566	-0-	1194	1	31500	2	N	-0-					-0-
12	34999	X	33391	-0-	-1608	-0-	1221	1	32170	2	N	-0-					-0-
01	34813	X	32977	-0-	-1836	-0-	1199	1	31778	2	N	-0-					-0-
02	31958	X	30571	-0-	-1387	-0-	1110	1	29461	2	N	-0-					-0-
03	34162	X	32738	-0-	-1424	-0-	1306	1	31432	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	31624	-0-	-1076	-0-	1153	1	30471	2	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	3	1	1125	3	Y	15					58
							17	9									
12	1457	X	890	-0-	-567	-0-	2	1	876	3	Y	11	57	1			12
							12	9									
01	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	3	1	1141	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
02	1218	X	643	-0-	-575	-0-	2	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	2	1	913	3	Y	13					32
							14	9									
04	1140	X	950	-0-	-190	-0-	3	1	925	3	Y	20	33	1			19
							22	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	14993	-0-	-1477	-0-	41	1	14952	3	Y	-0-					-0-
12	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	37	1	14780	3	Y	-0-					-0-
01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	29	1	11350	3	Y	-0-					-0-
02	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	31	1	13045	3	Y	1					1
							1	9									
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	33	1	13389	3	Y	2					3
							2	9									
*04	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	32	1	12014	3	Y	7					10
							8	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	13158	-0-	-252	-0-	36	1	13122	3	N	-0-					-0-
12	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	35	1	13702	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13436	-0-	-173	-0-	34	1	13402	3	N	-0-					-0-
02	12731	X	12435	-0-	-296	-0-	30	1	12405	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	13166	-0-	-567	-0-	33	1	13133	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	12341	-0-	-949	-0-	33	1	12308	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	8	1	2889	3	Y	35					183
							39	9									
12	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	7	1	2826	3	Y	28					211
							31	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	7	1	2813	3	Y	37					248
							41	9									
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	6	1	2625	3	Y	32	185	1			95
							35	9									
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	7	1	2735	3	Y	31					126
							34	9									
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	7	1	2588	3	Y	30	130	1			26
							33	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

11	10320	X	9075	-0-	-1245	-0-	860	1	8215	3	Y	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	886	1	8445	3	Y	-0-					-0-
01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	828	1	8981	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8782	-0-	-34	-0-	748	1	8034	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	824	1	8316	3	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8730	-0-	-390	-0-	786	1	7944	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

11	13800	X	13078	-0-	-722	-0-	36	1	13020	3	Y	20					91
							22	9									
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	34	1	13545	3	Y	50					141
							55	9									
01	13702	X	13459	-0-	-243	-0-	34	1	13384	3	Y	37					178
							41	9									
02	12644	X	12328	-0-	-316	-0-	30	1	12269	3	Y	26	183	1			21
							29	9									
03	13640	X	12815	-0-	-825	-0-	32	1	12761	3	Y	20					41
							22	9									
04	13200	X	12359	-0-	-841	-0-	33	1	12304	3	Y	20					61
							22	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	34	1	12333	3	N	87	176	1			14
							96	9									
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	27	1	10684	3	N	49					63
							54	9									
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	33	1	13034	3	N	59					122
							65	9									
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	27	1	11144	3	N	42					164
							46	9									
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	29	1	11852	3	N	25	176	1			13
							28	9									
04	6960	X	5714	-0-	-1246	-0-	15	1	5655	3	N	40					53
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	25	1	9164	3	Y	113					186
							124	9									
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	22	1	8755	3	Y	82	177	1			91
							90	9									
01	9982	X	8591	-0-	-1391	-0-	21	1	8441	3	Y	117	184	1			24
							129	9									
02	9338	X	7770	-0-	-1568	-0-	18	1	7665	3	Y	79					103
							87	9									
03	9610	X	8368	-0-	-1242	-0-	20	1	8231	3	Y	106					209
							117	9									
04	9300	X	7912	-0-	-1388	-0-	21	1	7819	3	Y	65	183	1			91
							72	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	7	1	2480	3	Y	48	186	1			62
							53	9									
12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	6	1	2448	3	Y	40	72	1			30
							44	9									
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	6	1	2511	3	Y	53	6	1			77
							58	9									
02	2552	X	2432	-0-	-120	-0-	6	1	2374	3	Y	47					124
							52	9									
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	6	1	2466	3	Y	45					169
							50	9									
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	6	1	2358	3	Y	49	186	1			32
							54	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4605	-0-	-645	-0-	13	1	4555	3	Y	34	3	1			48
							37	9									
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	14	1	5384	3	Y	38	64	1			22
							42	9									
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	39	5	1			56
							43	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	21	69	1			8
							23	9									
03	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	13	1	5186	3	Y	33	3	1			38
							36	9									
04	5250	X	3875	-0-	-1375	-0-	10	1	3840	3	Y	23	43	1			18
							25	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4860	-0-	-630	-0-	13	1	4813	3	Y	31	3	1			44
							34	9									
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3623	3	Y	22	53	1			13
							24	9									
01	5735	X	4311	-0-	-1424	-0-	11	1	4277	3	Y	21	4	1			30
							23	9									
02	5365	X	2632	-0-	-2733	-0-	6	1	2611	3	Y	14	40	1			4
							15	9									
03	5456	X	1317	-0-	-4139	-0-	3	1	1299	3	Y	14	2	1			16
							15	9									
04	4860	X	844	-0-	-4016	-0-	2	1	840	3	Y	2	16	1			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6377	-0-	-2383	-0-	885	1	5492	3	N	-0-					57
12	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	915	1	6404	3	N	-0-					57
01	9052	X	7313	-0-	-1739	-0-	915	1	6398	3	N	-0-					57
02	8207	X	6876	-0-	-1331	-0-	856	1	6020	3	N	-0-					57
03	8773	X	7205	-0-	-1568	-0-	915	1	6290	3	N	-0-					57
04	7080	X	7052	-0-	-28	-0-	886	1	6166	3	N	-0-					57

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

11	8040	X	7794	-0-	-246	-0-	21	1	7752	3	N	19					39
							21	9									
12	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	20	1	7867	3	N	44					83
							48	9									
01	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	20	1	7727	3	N	44					127
							48	9									
02	7743	X	7180	-0-	-563	-0-	17	1	7119	3	N	40					167
							44	9									
03	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	18	1	7295	3	N	37	180	1			24
							41	9									
04	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	19	1	7112	3	N	26					50
							29	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

11	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	20	1	7426	3	N	58					77
							64	9									
12	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	20	1	7728	3	N	63					140
							69	9									
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	19	1	7638	3	N	66	187	1			19
							73	9									
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	17	1	7113	3	N	58					77
							64	9									
03	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	19	1	7594	3	N	55					132
							61	9									
04	7560	X	7317	-0-	-243	-0-	19	1	7232	3	N	60	173	1			19
							66	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

11	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	26	1	9358	3	N	60					182
							66	9									
12	11067	X	9212	-0-	-1855	-0-	23	1	9183	3	N	5					187
							6	9									
01	11067	X	9005	-0-	-2062	-0-	23	1	8917	3	N	59	176	1			70
							65	9									
02	10353	X	8226	-0-	-2127	-0-	20	1	8114	3	N	84					154
							92	9									
03	10354	X	8588	-0-	-1766	-0-	21	1	8491	3	N	69	179	1			44
							76	9									
04	9450	X	8482	-0-	-968	-0-	22	1	8373	3	N	79					123
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	701	1	3955	3	N	20					152
							22	9									
12	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	723	1	3932	3	N	10					162
							11	9									
01	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	723	1	3733	3	N	1					163
							1	9									
02	4756	X	4372	-0-	-384	-0-	676	1	3661	3	N	32					195
							35	9									
03	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	722	1	3791	3	N	47					242
							52	9									
04	4680	X	4379	-0-	-301	-0-	700	1	3650	3	N	26	177	1			91
							29	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2920	-0-	-80	107	8	1	2869	3	Y	39					110
							43	9									
12	3098	X	2991	-0-	-107	-0-	7	1	2939	3	Y	41	119	1			32
							45	9									
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	7	1	2885	3	Y	51	10	1			73
							56	9									
02	2871	X	2700	-0-	-171	-0-	6	1	2660	3	Y	31	69	1			35
							34	9									
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	7	1	2855	3	Y	35	3	1			67
							39	9									
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	7	1	2634	3	Y	14	54	1			27
							15	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	7	1	2623	3	Y	47					215
							52	9									
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	49	177	1			87
							54	9									
01	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	6	1	2402	3	Y	54					141
							59	9									
02	2581	X	2153	-0-	-428	-0-	5	1	2093	3	Y	50					191
							55	9									
03	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	5	1	2187	3	Y	36	181	1			46
							40	9									
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	6	1	2097	3	Y	43	47	1			42
							47	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	9207	-0-	-63	-0-	25	1	9182	3	Y	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	23	1	9200	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	8866	X	8834	-0-	-32	-0-	22	1	8810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8294	X	7948	-0-	-346	-0-	19	1	7929	3	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	21	1	8517	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	23	1	8495	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	1508	1	13935	3	N	24					87
							26	9									
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1547	1	11120	3	N	14					101
							15	9									
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1551	1	12785	3	N	37					138
							41	9									
02	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1447	1	10803	3	N	18					156
							20	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1549	1	11971	3	N	29					185
							32	9									
*04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1484	1	5198	3	N	2	170	1			17
							2	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

11	4080	X	2597	-0-	-1483	-0-	95	1	2502	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	103	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	3851	-0-	-1605	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4346	-0-	-758	-0-	158	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2555	-0-	-2901	-0-	51	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	72	1	1907	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

11	13590	X	11244	-0-	-2346	-0-	411	1	10833	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12038	-0-	-2005	-0-	440	1	11598	2	N	-0-					-0-
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	498	1	13202	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	12082	-0-	-40	-0-	439	1	11643	2	N	-0-					-0-
03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	515	1	12398	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	13235	-0-	-25	-0-	482	1	12753	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

11	11940	X	11348	-0-	-592	-0-	31	1	11275	3	N	38					184
							42	9									
12	12245	X	11889	-0-	-356	-0-	30	1	11786	3	N	66	190	1			60
							73	9									
01	12245	X	11378	-0-	-867	-0-	29	1	11315	3	N	31					91
							34	9									
02	11078	X	10946	-0-	-132	-0-	26	1	10884	3	N	33					124
							36	9									
03	11904	X	11505	-0-	-399	-0-	28	1	11447	3	N	27					151
							30	9									
04	11520	X	10802	-0-	-718	-0-	29	1	10755	3	N	16					167
							18	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

11	4170	X	3743	-0-	-427	-0-	10	1	3707	3	N	24					42
							26	9									
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	10	1	3826	3	N	25					67
							28	9									
01	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	10	1	3755	3	N	40					107
							44	9									
02	3741	X	3603	-0-	-138	-0-	9	1	3563	3	N	28					135
							31	9									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	10	1	3884	3	N	61					196
							67	9									
*04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	10	1	3713	3	N	25	181	1			40
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7994	-0-	-256	-0-	22	1	7927	3	Y	41					76
							45	9									
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	21	1	8262	3	Y	46	87	1			35
							51	9									
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	21	1	8372	3	Y	43					78
							47	9									
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	20	1	8322	3	Y	41	47	1			72
							45	9									
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	22	1	8986	3	Y	42					114
							46	9									
*04	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	25	1	9234	3	Y	34	145	1			3
							37	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	13	1	4648	3	Y	40					122
							44	9									
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	51					173
							56	9									
01	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	12	1	4743	3	Y	40					213
							44	9									
02	4524	X	4501	-0-	-23	-0-	11	1	4446	3	Y	40	183	1			70
							44	9									
03	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	12	1	4740	3	Y	44					114
							48	9									
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	12	1	4573	3	Y	37	122	1			29
							41	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	14	1	4921	3	Y	56					169
							62	9									
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	13	1	5082	3	Y	57	185	1			41
							63	9									
01	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	13	1	5007	3	Y	56					97
							62	9									
02	4785	X	4639	-0-	-146	-0-	11	1	4577	3	Y	46					143
							51	9									
03	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	12	1	4763	3	Y	30					173
							33	9									
04	4950	X	4566	-0-	-384	-0-	12	1	4508	3	Y	42	186	1			29
							46	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	20	1	7363	3	Y	59					84
							65	9									
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	21	1	8156	3	Y	69	100	1			53
							76	9									
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	20	1	7760	3	Y	65					118
							72	9									
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	21	1	8526	3	Y	68	134	1			52
							75	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	25	1	9955	3	Y	69					121
							76	9									
*04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	27	1	10122	3	Y	63	176	1			8
							69	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

11	11160	X	10994	-0-	-166	-0-	30	1	10964	3	Y	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-
01	11408	X	11399	-0-	-9	-0-	29	1	11370	3	Y	-0-					-0-
02	10672	X	10528	-0-	-144	-0-	25	1	10503	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	11168	-0-	-178	-0-	28	1	11140	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10674	-0-	-366	-0-	28	1	10646	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

11	10590	X	10454	-0-	-136	-0-	29	1	10425	3	Y	-0-					6
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	27	1	10761	3	Y	-0-					6
01	11005	X	10673	-0-	-332	-0-	27	1	10646	3	Y	-0-					6
02	10295	X	9740	-0-	-555	-0-	23	1	9717	3	Y	-0-					6
03	11005	X	10403	-0-	-602	-0-	26	1	10377	3	Y	-0-					6
04	10440	X	9857	-0-	-583	-0-	26	1	9831	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

11	14670	X	14372	-0-	-298	-0-	39	1	14333	3	Y	-0-					17
12	15128	X	14657	-0-	-471	-0-	37	1	14620	3	Y	-0-					17
01	15097	X	14484	-0-	-613	-0-	37	1	14447	3	Y	-0-					17
02	14065	X	13162	-0-	-903	-0-	32	1	13130	3	Y	-0-					17
03	15035	X	13827	-0-	-1208	-0-	34	1	13793	3	Y	-0-					17
04	14370	X	13309	-0-	-1061	-0-	35	1	13274	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

11	9180	X	8727	-0-	-453	-0-	24	1	8703	3	Y	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	22	1	8763	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	22	1	8484	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	8114	-0-	-325	-0-	20	1	8094	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8613	-0-	-408	-0-	21	1	8592	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7986	-0-	-744	-0-	21	1	7965	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

11	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	35	1	12802	3	Y	-0-					-0-
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	32	1	12787	3	Y	-0-					-0-
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	33	1	12970	3	Y	-0-					-0-
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	29	1	12109	3	Y	-0-					-0-
03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	31	1	12486	3	Y	-0-					-0-
04	12000	X	11344	-0-	-656	-0-	30	1	11314	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	16877	-0-	-763	-0-	46	1	16829	3	N	2					2
							2	9									
12	18197	X	17206	-0-	-991	-0-	43	1	17141	3	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
01	18073	X	16050	-0-	-2023	-0-	41	1	16007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	16762	X	16224	-0-	-538	-0-	39	1	16185	3	Y	-0-					-0-
*03	17794	X	17102	-0-	-692	-0-	42	1	17060	3	Y	-0-					-0-
*04	16890	X	16442	-0-	-448	-0-	44	1	16398	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	17577	-0-	-303	-0-	48	1	17529	3	N	-0-					13
12	18321	X	18047	-0-	-274	-0-	46	1	18001	3	N	-0-					13
01	18321	X	16972	-0-	-1349	-0-	43	1	16929	3	N	-0-					13
02	17139	X	16525	-0-	-614	-0-	40	1	16485	3	N	-0-					13
03	18321	X	17872	-0-	-449	-0-	44	1	17828	3	N	-0-					13
04	17580	X	16890	-0-	-690	-0-	45	1	16845	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	15434	-0-	-76	-0-	42	1	15392	3	N	-0-					-0-
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	40	1	15726	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	15932	-0-	-2	-0-	40	1	15892	3	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	36	1	15046	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15147	-0-	-787	-0-	37	1	15110	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	14432	-0-	-988	-0-	38	1	14394	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13921	-0-	-449	-0-	38	1	13883	3	N	-0-					-0-
12	14756	X	14329	-0-	-427	-0-	36	1	14293	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	14111	-0-	-645	-0-	36	1	14075	3	N	-0-					-0-
02	13572	X	13076	-0-	-496	-0-	31	1	13045	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	13876	-0-	-508	-0-	34	1	13842	3	N	-0-					-0-
04	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	35	1	13166	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	7303	-0-	-3767	-0-	20	1	7283	3	Y	-0-					-0-
12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	499	1	9174	3	Y	-0-					-0-
01	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	895	1	10499	3	Y	-0-					-0-
02	11165	X	9310	-0-	-1855	-0-	832	1	8478	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	56	1	11275	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10315	-0-	-725	-0-	27	1	10288	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	14065	-0-	-305	-0-	39	1	14026	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14585	-0-	-109	-0-	37	1	14548	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	37	1	14465	3	N	-0-					-0-
02	13746	X	13366	-0-	-380	-0-	32	1	13334	3	N	-0-					-0-
03	14570	X	13910	-0-	-660	-0-	34	1	13876	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	10819	-0-	-3281	-0-	29	1	10790	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	21	1	7695	3	Y	73					207
							80	9									
12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	20	1	7987	3	Y	75	190	1			92
							83	9									
01	8122	X	7980	-0-	-142	-0-	20	1	7876	3	Y	76					168
							84	9									
02	7598	X	7373	-0-	-225	-0-	18	1	7265	3	Y	82	189	1			61
							90	9									
03	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	19	1	7791	3	Y	66					127
							73	9									
04	7830	X	7643	-0-	-187	-0-	20	1	7558	3	Y	59	142	1			44
							65	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7629	-0-	-291	-0-	21	1	7534	3	Y	67					212
							74	9									
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	Y	74	191	1			95
							81	9									
01	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	20	1	7793	3	Y	67					162
							74	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	18	1	7421	3	Y	65					227
							72	9									
03	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	19	1	7793	3	Y	68	185	1			110
							75	9									
*04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	20	1	7579	3	Y	59	137	1			32
							65	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7087	-0-	-173	-0-	19	1	7068	3	N	-0-					22
12	7626	X	6243	-0-	-1383	-0-	15	1	6034	3	N	176	176	1			22
							194	9									
01	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	18	1	7111	3	N	-0-					22
02	7134	X	6721	-0-	-413	-0-	16	1	6570	3	N	123	41	1			104
							135	9									
03	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	18	1	7198	3	N	-0-					104
*04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	143	180	1			67
							157	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	16104	-0-	-936	-0-	588	1	15516	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	15809	-0-	-1489	-0-	578	1	15231	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	15662	-0-	-861	-0-	569	1	15093	3	N	-0-					-0-
02	15573	X	14825	-0-	-748	-0-	538	1	14287	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14884	-0-	-1763	-0-	594	1	14290	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	534	1	14103	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	15180	-0-	-450	-0-	554	1	14626	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	15283	-0-	-868	-0-	559	1	14724	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	15237	-0-	-914	-0-	554	1	14683	3	N	-0-					-0-
02	14848	X	14160	-0-	-688	-0-	514	1	13646	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	14886	-0-	-924	-0-	594	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	13477	-0-	-1703	-0-	491	1	12986	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13898	-0-	-352	-0-	507	1	13391	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14255	-0-	-408	-0-	521	1	13734	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	13971	-0-	-692	-0-	508	1	13463	3	N	-0-					-0-
02	13659	X	12714	-0-	-945	-0-	462	1	12252	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13571	-0-	-968	-0-	541	1	13030	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13259	-0-	-631	-0-	483	1	12776	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	15392	-0-	-268	-0-	562	1	14830	3	N	-0-					-0-
12	16182	X	15503	-0-	-679	-0-	567	1	14936	3	N	-0-					-0-
01	16182	X	15447	-0-	-735	-0-	562	1	14885	3	N	-0-					-0-
02	14935	X	14427	-0-	-508	-0-	524	1	13903	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	600	1	14431	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14137	-0-	-1253	-0-	515	1	13622	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4938	-0-	-972	-0-	881	1	4057	3	Y	-0-					101
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	910	1	4416	3	Y	82	163	1			20
							90	9									
01	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	911	1	4794	3	Y	15					35
							17	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	852	1	4533	3	Y	22					57
							24	9									
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	912	1	5066	3	Y	27					84
							30	9									
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	883	1	4857	3	Y	27					111
							30	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	16883	-0-	-577	-0-	616	1	16267	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	17110	-0-	-777	-0-	626	1	16484	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	16890	-0-	-935	-0-	614	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	15636	-0-	-1039	-0-	568	1	15068	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16438	-0-	-1387	-0-	656	1	15782	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	15878	-0-	-1012	-0-	579	1	15299	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15937	-0-	-53	-0-	582	1	15355	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	15859	-0-	-478	-0-	580	1	15279	3	N	-0-					-0-
01	16554	X	15582	-0-	-972	-0-	567	1	15015	3	N	-0-					-0-
02	15486	X	14546	-0-	-940	-0-	528	1	14018	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	15276	-0-	-1278	-0-	609	1	14667	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	14871	-0-	-1059	-0-	542	1	14329	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13854	-0-	-606	-0-	37	1	13485	3	N	302	366	1			81
							332	9									
12	14849	X	14176	-0-	-673	-0-	35	1	13845	3	N	269	184	1			166
							296	9									
01	14601	X	14033	-0-	-568	-0-	35	1	13722	3	N	251	357	1			60
							276	9									
02	13543	X	13013	-0-	-530	-0-	31	1	12758	3	N	204	184	1			80
							224	9									
03	14384	X	14007	-0-	-377	-0-	34	1	13674	3	N	272	176	1			176
							299	9									
04	13860	X	13048	-0-	-812	-0-	34	1	12807	3	N	188	354	1			10
							207	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11835	-0-	-345	-0-	32	1	11637	3	N	151	183	1			116
							166	9									
12	12338	X	11932	-0-	-406	-0-	30	1	11722	3	N	164	186	1			94
							180	9									
01	12400	X	12120	-0-	-280	-0-	30	1	11903	3	N	170	182	1			82
							187	9									
02	11600	X	10997	-0-	-603	-0-	26	1	10802	3	N	154	171	1			65
							169	9									
03	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	29	1	11541	3	N	161	181	1			45
							177	9									
04	11850	X	11289	-0-	-561	-0-	30	1	11095	3	N	149	175	1			19
							164	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	13084	-0-	-2006	-0-	36	1	12953	3	N	86	185	1			93
							95	9									
12	15593	X	13620	-0-	-1973	-0-	34	1	13509	3	N	70					163
							77	9									
01	14446	X	12652	-0-	-1794	-0-	32	1	12529	3	N	83	184	1			62
							91	9									
02	13514	X	12838	-0-	-676	-0-	31	1	12744	3	N	57					119
							63	9									
03	13888	X	11287	-0-	-2601	-0-	28	1	11143	3	N	105	183	1			41
							116	9									
*04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	41	1	15478	3	N	60					101
							66	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	7622	-0-	-3058	-0-	21	1	7526	3	N	68	169	1			93
							75	9									
12	10664	X	7031	-0-	-3633	-0-	18	1	6944	3	N	63					156
							69	9									
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	20	1	7797	3	N	100	172	1			84
							110	9									
02	7366	X	6542	-0-	-824	-0-	16	1	6471	3	N	50					134
							55	9									
03	7874	X	5650	-0-	-2224	-0-	14	1	5594	3	N	38					172
							42	9									
04	7680	X	5404	-0-	-2276	-0-	14	1	5368	3	N	20					192
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	13115	-0-	-685	-0-	35	1	12843	3	N	215	184	1			105
							237	9									
12	14105	X	13649	-0-	-456	-0-	34	1	13343	3	N	247	178	1			174
							272	9									
01	13950	X	13304	-0-	-646	-0-	33	1	13025	3	N	224	365	1			33
							246	9									
02	12760	X	12421	-0-	-339	-0-	29	1	12146	3	N	224	185	1			72
							246	9									
03	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	32	1	12911	3	N	221	181	1			112
							243	9									
04	13200	X	12544	-0-	-656	-0-	33	1	12302	3	N	190	180	1			122
							209	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

11	26220	X	24869	-0-	-1351	-0-	908	1	23961	3	N	-0-					-0-
12	25916	X	25241	-0-	-675	-0-	923	1	24318	3	N	-0-					-0-
01	25916	X	24462	-0-	-1454	-0-	889	1	23573	3	N	-0-					-0-
02	24186	X	22135	-0-	-2051	-0-	804	1	21331	3	N	-0-					-0-
03	25854	X	23366	-0-	-2488	-0-	932	1	22434	3	N	-0-					-0-
04	24870	X	22122	-0-	-2748	-0-	806	1	21316	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1519	1	6891	3	N	21					72
							23	9									
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1567	1	6868	3	N	40					112
							44	9									
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1567	1	6527	3	N	21					133
							23	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1464	1	5894	3	N	40					173
							44	9									
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1564	1	5529	3	N	19					192
							21	9									
*04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1520	1	7477	3	N	6					198
							7	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

11	11730	X	10028	-0-	-1702	-0-	28	1	10000	3	Y	-0-					-0-
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	26	1	10116	3	Y	-0-					-0-
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	29	1	11479	3	Y	-0-					-0-
02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	26	1	10989	3	Y	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	28	1	11379	3	Y	-0-					-0-
04	11130	X	10783	-0-	-347	-0-	29	1	10754	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

11	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	32	1	11783	3	Y	-0-					-0-
12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	30	1	11668	3	Y	-0-					-0-
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	28	1	10978	3	Y	-0-					-0-
02	11426	X	10571	-0-	-855	-0-	25	1	10546	3	Y	-0-					-0-
03	12214	X	10581	-0-	-1633	-0-	26	1	10555	3	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	27	1	10307	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	22	1	7911	3	N	-0-					-0-
12	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	22	1	8508	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	18	1	7058	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	6882	-0-	-774	-0-	17	1	6865	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	6410	-0-	-2115	-0-	16	1	6394	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	5807	-0-	-2443	-0-	15	1	5792	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	28	1	10360	3	N	-0-					12
12	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	28	1	10916	3	N	152	154	1			10
							167	9									
01	11811	X	10068	-0-	-1743	-0-	26	1	10042	3	N	-0-					10
02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	30	1	12467	3	N	-0-					10
03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	40	1	16248	3	N	-0-					10
*04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	36	1	13456	3	N	-0-					10

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5697	-0-	-963	-0-	16	1	5681	3	N	-0-					43
12	6789	X	6126	-0-	-663	-0-	15	1	5957	3	N	140	27	1			156
							154	9									
01	6417	X	5807	-0-	-610	-0-	14	1	5748	3	N	41	71	1			126
							45	9									
02	5800	X	5225	-0-	-575	-0-	12	1	5213	3	N	-0-					126
03	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	14	1	5551	3	N	59	71	1			114
							65	9									
04	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	13	1	5027	3	N	-0-					114

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	627	1	16552	3	N	-0-					-0-
12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	653	1	17192	3	N	-0-					-0-
01	17608	X	17466	-0-	-142	-0-	635	1	16831	3	N	-0-					-0-
02	16617	X	15926	-0-	-691	-0-	578	1	15348	3	N	-0-					-0-
03	17856	X	14389	-0-	-3467	-0-	574	1	13815	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	15693	-0-	-1587	-0-	572	1	15121	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	18499	-0-	-2081	-0-	51	1	18448	3	N	-0-					-0-
12	20553	X	19633	-0-	-920	-0-	50	1	19583	3	N	-0-					-0-
01	19871	X	19848	-0-	-23	-0-	50	1	19798	3	N	-0-					-0-
02	18473	X	18002	-0-	-471	-0-	43	1	17959	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	19272	-0-	-351	-0-	48	1	19224	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18566	-0-	-634	-0-	49	1	18517	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13857	-0-	-213	-0-	38	1	13819	3	N	-0-					-0-
12	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	36	1	14309	3	N	-0-					-0-
01	14291	X	14222	-0-	-69	-0-	36	1	14186	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13276	-0-	-122	-0-	32	1	13244	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13827	-0-	-526	-0-	34	1	13793	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13221	-0-	-669	-0-	35	1	13186	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	53	1	19092	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	19668	-0-	-1164	-0-	50	1	19618	3	N	-0-					-0-
01	20832	X	19431	-0-	-1401	-0-	49	1	19382	3	N	-0-					-0-
02	19488	X	17981	-0-	-1507	-0-	43	1	17938	3	N	-0-					-0-
03	19933	X	19013	-0-	-920	-0-	47	1	18966	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	18236	-0-	-904	-0-	48	1	18188	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

11	18060	X	17131	-0-	-929	-0-	47	1	17084	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	18168	-0-	-432	-0-	46	1	18122	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	17629	-0-	-940	-0-	45	1	17584	3	N	-0-					-0-
02	17168	X	16400	-0-	-768	-0-	39	1	16361	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	17734	-0-	-463	-0-	44	1	17690	3	N	-0-					-0-
04	17580	X	16603	-0-	-977	-0-	44	1	16559	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

11	18960	X	18640	-0-	-320	-0-	51	1	18589	3	N	-0-					-0-
12	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	46	1	18279	3	N	-0-					-0-
01	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	46	1	17976	3	N	-0-					-0-
02	18009	X	16949	-0-	-1060	-0-	41	1	16908	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	17970	-0-	-1281	-0-	44	1	17926	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	16696	-0-	-1934	-0-	44	1	16652	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

11	7770	X	7221	-0-	-549	-0-	20	1	7201	3	N	-0-					29
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	20	1	7849	3	N	165	177	1			17
							182	9									
01	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	18	1	7169	3	N	-0-					17
02	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	17	1	6879	3	N	-0-					17
03	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	19	1	7788	3	N	127	115	1			29
							140	9									
04	7800	X	7397	-0-	-403	-0-	20	1	7377	3	N	-0-					29

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	31	1	11112	3	N	-0-					-0-
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	29	1	11537	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	27	1	11312	3	N	-0-					-0-
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	12127	3	N	-0-					-0-
*04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	30	1	11419	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	36	1	13142	3	Y	-0-					-0-
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	Y	-0-					-0-
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	34	1	13337	3	Y	-0-					-0-
02	12731	X	12258	-0-	-473	-0-	29	1	12229	3	Y	-0-					-0-
03	13609	X	12854	-0-	-755	-0-	32	1	12822	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12334	-0-	-836	-0-	33	1	12301	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

11	11940	X	10752	-0-	-1188	-0-	30	1	10722	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	29	1	11497	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11072	-0-	-1266	-0-	28	1	11044	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	10255	-0-	-939	-0-	25	1	10230	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	10598	-0-	-934	-0-	26	1	10572	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10721	-0-	-439	-0-	29	1	10692	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

11	17370	X	16962	-0-	-408	-0-	47	1	16915	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17730	-0-	-219	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	17858	-0-	-91	-0-	45	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	16762	X	16630	-0-	-132	-0-	40	1	16590	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	42	1	17030	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	16759	-0-	-521	-0-	45	1	16714	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5923	3	N	-0-					22
12	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	1100	1	6002	3	N	-0-					22
01	7843	X	7451	-0-	-392	-0-	1101	1	6350	3	N	-0-					22
02	7337	X	7123	-0-	-214	-0-	1030	1	6093	3	N	-0-					22
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1102	1	6887	3	N	-0-					22
*04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1067	1	6300	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	44	1	15837	3	Y	-0-					-0-
12	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	40	1	15976	3	Y	-0-					-0-
01	16771	X	15452	-0-	-1319	-0-	39	1	15413	3	Y	-0-					-0-
02	15689	X	14141	-0-	-1548	-0-	34	1	14107	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14863	-0-	-1784	-0-	37	1	14804	3	Y	20					20
							22	9									
04	15870	X	14064	-0-	-1806	-0-	37	1	14012	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5041	3	Y	32	2	1			44
							35	9									
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	21	57	1			8
							23	9									
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	4	4	1			8
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	1					9
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					9
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8497	-0-	-563	-0-	23	1	8386	3	N	80	178	1			178
							88	9									
12	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	23	1	9023	3	N	82	179	1			81
							90	9									
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	29	1	11446	3	N	65					146
							72	9									
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	27	1	11076	3	N	86	191	1			41
							95	9									
03	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	29	1	11840	3	N	56					97
							62	9									
*04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	28	1	10654	3	N	74	142	1			29
							81	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

11	19500	X	17989	-0-	-1511	-0-	49	1	17893	3	Y	43	4	1			54
							47	9									
12	20150	X	19808	-0-	-342	-0-	50	1	19705	3	Y	48					102
							53	9									
01	20150	X	19005	-0-	-1145	-0-	48	1	18903	3	Y	49					151
							54	9									
02	18589	X	17891	-0-	-698	-0-	43	1	17794	3	Y	49	175	1			25
							54	9									
03	19840	X	18723	-0-	-1117	-0-	46	1	18629	3	Y	44					69
							48	9									
04	19170	X	17910	-0-	-1260	-0-	47	1	17829	3	Y	31					100
							34	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

11	11220	X	10819	-0-	-401	-0-	30	1	10748	3	N	37					79
							41	9									
12	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	27	1	10643	3	N	226	183	1			122
							249	9									
01	11563	X	10710	-0-	-853	-0-	27	1	10651	3	N	29					151
							32	9									
02	10817	X	9858	-0-	-959	-0-	23	1	9699	3	N	124	187	1			88
							136	9									
03	11470	X	10342	-0-	-1128	-0-	26	1	10302	3	N	13					101
							14	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	26	1	9750	3	N	132	187	1			46
							145	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

11	7530	X	7323	-0-	-207	-0-	857	1	6268	3	N	180	180	1			35
							198	9									
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	886	1	6947	3	N	-0-					35
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	885	1	6710	3	N	-0-					35
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	827	1	6386	3	N	-0-					35
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	885	1	6902	3	N	182	182	1			35
							200	9									
04	7590	X	7477	-0-	-113	-0-	858	1	6619	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6335	-0-	-265	-0-	17	1	6254	3	N	58					80
							64	9									
12	6820	X	6108	-0-	-712	-0-	15	1	6093	3	N	-0-					80
01	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	14	1	5576	3	N	-0-					80
02	6380	X	4899	-0-	-1481	-0-	12	1	4887	3	N	-0-					80
03	6603	X	5253	-0-	-1350	-0-	13	1	5240	3	N	-0-					80
04	6330	X	5008	-0-	-1322	-0-	13	1	4995	3	N	-0-					80

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4751	-0-	-1039	-0-	1449	1	3269	3	N	30					122
							33	9									
12	6107	X	5230	-0-	-877	-0-	1497	1	3688	3	N	41					163
							45	9									
01	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	1497	1	3521	3	N	20					183
							22	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1403	1	4463	3	N	36	175	1			44
							40	9									
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1500	1	4641	3	N	47					91
							52	9									
*04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1453	1	5013	3	N	60					151
							66	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5999	-0-	-2041	-0-	622	1	5327	3	N	45					192
							50	9									
12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	732	1	7285	3	N	65	185	1			72
							72	9									
01	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	730	1	6699	3	N	59					131
							65	9									
02	7279	X	6173	-0-	-1106	-0-	680	1	5441	3	N	47					178
							52	9									
03	8091	X	6640	-0-	-1451	-0-	728	1	5859	3	N	48	191	1			35
							53	9									
04	7830	X	6434	-0-	-1396	-0-	705	1	5677	3	N	47	58	1			24
							52	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	22	1	7912	3	Y	57					114
							63	9									
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	20	1	7944	3	Y	75	168	1			21
							83	9									
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	20	1	7978	3	Y	38					59
							42	9									
02	7743	X	7358	-0-	-385	-0-	18	1	7293	3	Y	43					102
							47	9									
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	21	1	8272	3	Y	33					135
							36	9									
04	8010	X	7489	-0-	-521	-0-	20	1	7394	3	Y	68					203
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	N	-0-					76
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	10	1	4080	3	N	-0-					76
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4775	3	N	20					96
							22	9									
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	13	1	5222	3	N	-0-					96
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					96
*04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	10					106
							11	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	26	1	9465	3	N	10					53
							11	9									
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8132	3	N	11					64
							12	9									
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	20	1	7746	3	N	9					73
							10	9									
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	17	1	7098	3	N	7					80
							8	9									
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	20	1	7970	3	N	3					83
							3	9									
*04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	23	1	8704	3	N	10					93
							11	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13	1	4862	3	N	18					172
							20	9									
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	20	1	7738	3	N	22					194
							24	9									
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	N	10	174	1			30
							11	9									
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					30
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	20	1	7910	3	N	8					38
							9	9									
*04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	27	1	10199	3	N	16					54
							18	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

11	13800	X	13400	-0-	-400	-0-	37	1	13341	3	N	20					128
							22	9									
12	14260	X	13484	-0-	-776	-0-	34	1	13428	3	N	20					148
							22	9									
01	14260	X	13386	-0-	-874	-0-	34	1	13330	3	N	20					168
							22	9									
02	12963	X	12692	-0-	-271	-0-	30	1	12655	3	N	6	162	1			12
							7	9									
03	13857	X	13360	-0-	-497	-0-	33	1	13327	3	N	-0-					12
04	13410	X	12501	-0-	-909	-0-	33	1	12457	3	N	10					22
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2848	-0-	-1682	-0-	8	1	2840	3	N	-0-					57
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	8	1	3341	3	N	11					68
							12	9									
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	N	9					77
							10	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	15					92
							17	9									
03	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	7	1	2828	3	N	5					97
							6	9									
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	8	1	3068	3	N	-0-					97

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12854	-0-	-706	-0-	35	1	12765	3	N	49					105
							54	9									
12	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	33	1	13080	3	N	21					126
							23	9									
01	13764	X	12966	-0-	-798	-0-	33	1	12881	3	N	47					173
							52	9									
02	12615	X	12364	-0-	-251	-0-	30	1	12292	3	N	38	176	1			35
							42	9									
03	13361	X	13069	-0-	-292	-0-	32	1	13007	3	N	27					62
							30	9									
04	12840	X	12551	-0-	-289	-0-	33	1	12488	3	N	27					89
							30	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	10	1	3791	3	Y	57					67
							63	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6221	3	Y	84					151
							92	9									
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	13	1	5219	3	Y	108	184	1			75
							119	9									
02	4582	X	3310	-0-	-1272	-0-	8	1	3229	3	Y	66					141
							73	9									
03	6324	X	3839	-0-	-2485	-0-	9	1	3793	3	Y	34					175
							37	9									
04	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	11	1	4121	3	Y	71	189	1			57
							78	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2438	-0-	-1192	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					150
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	14	1	5380	3	Y	-0-					150
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					150
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	9	1	3832	3	Y	20					170
							22	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	-0-					170
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	11	1	3949	3	Y	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	34	1	12437	3	N	60	165	1			88
							66	9									
12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	28	1	10901	3	N	40					128
							44	9									
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	26	1	10385	3	N	-0-					128
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	25	1	10178	3	N	-0-					128
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	30	1	12078	3	N	-0-					128
*04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	28	1	10459	3	N	-0-					128

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24150	X	22767	-0-	-1383	-0-	62	1	22560	3	N	132	188	1			150
							145	9									
12	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	59	1	23243	3	N	229	182	1			197
							252	9									
01	24025	X	23121	-0-	-904	-0-	58	1	22975	3	N	80	182	1			95
							88	9									
02	22475	X	22126	-0-	-349	-0-	53	1	22073	3	N	-0-					95
03	23901	X	23638	-0-	-263	-0-	57	1	23209	3	N	338	182	1			251
							372	9									
04	22800	X	22380	-0-	-420	-0-	59	1	22321	3	N	-0-	179	1			72

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	23	1	8171	3	N	386	364	1			30
							425	9									
12	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	18	1	7066	3	N	98	106	1			22
							108	9									
01	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	22	1	8521	3	N	-0-					22
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	22	1	9278	3	N	-0-					22
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	26	1	10379	3	N	-0-					22
*04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	27	1	9975	3	N	205	183	1			44
							226	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12	1	4195	3	Y	54					103
							59	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	16					119
							18	9									
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	9	1	3655	3	Y	11					130
							12	9									
02	4118	X	3670	-0-	-448	-0-	9	1	3638	3	Y	21					151
							23	9									
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	10	1	3924	3	Y	28					179
							31	9									
04	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	10	1	3824	3	Y	5	168	1			16
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10741	-0-	-749	-0-	29	1	10590	3	N	111					244
							122	9									
12	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	29	1	11651	3	N	102	187	1			159
							112	9									
01	11594	X	10526	-0-	-1068	-0-	26	1	10372	3	N	116					275
							128	9									
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	26	1	10959	3	N	110	183	1			202
							121	9									
03	11780	X	10622	-0-	-1158	-0-	26	1	10497	3	N	90					292
							99	9									
04	11400	X	9142	-0-	-2258	-0-	24	1	9053	3	N	59	313	1			38
							65	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5250	-0-	-2640	-0-	14	1	5207	3	Y	26					110
							29	9									
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	Y	36					146
							40	9									
01	8029	X	6083	-0-	-1946	-0-	15	1	6022	3	Y	42	171	1			17
							46	9									
02	7511	X	6111	-0-	-1400	-0-	15	1	6081	3	Y	14					31
							15	9									
03	7378	X	6088	-0-	-1290	-0-	15	1	6065	3	Y	7					38
							8	9									
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	16	1	6096	3	Y	2					40
							2	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23460	X	23044	-0-	-416	-0-	464	1	22580	3	N	-0-					-0-
12	24087	X	23862	-0-	-225	-0-	478	1	23384	3	N	-0-					-0-
01	23808	X	23399	-0-	-409	-0-	279	1	23120	3	N	-0-					-0-
02	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	205	1	22133	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	23713	-0-	-157	-0-	297	1	23416	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22507	-0-	-593	-0-	251	1	22256	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	19465	-0-	-425	-0-	392	1	19073	3	N	-0-					-0-
12	20057	X	19755	-0-	-302	-0-	395	1	19360	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19445	-0-	-643	-0-	231	1	19214	3	N	-0-					-0-
02	18821	X	17069	-0-	-1752	-0-	156	1	16913	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18559	-0-	-1560	-0-	232	1	18327	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	17148	-0-	-2322	-0-	191	1	16957	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	22447	-0-	-713	-0-	447	1	22000	3	N	-0-					-0-
12	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	476	1	23366	3	N	-0-					-0-
01	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	279	1	23288	3	N	-0-					-0-
02	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	198	1	21776	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	23535	-0-	-304	-0-	294	1	23241	3	N	-0-					-0-
04	23070	X	22696	-0-	-374	-0-	252	1	22444	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8695	-0-	-905	-0-	23	1	8611	3	N	55					163
							61	9									
12	9734	X	9313	-0-	-421	-0-	23	1	9213	3	N	70	184	1			49
							77	9									
01	9672	X	8941	-0-	-731	-0-	23	1	8846	3	N	65					114
							72	9									
02	8816	X	8593	-0-	-223	-0-	21	1	8498	3	N	67					181
							74	9									
03	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	22	1	9049	3	N	58	183	1			56
							64	9									
04	9000	X	8496	-0-	-504	-0-	22	1	8398	3	N	69	107	1			18
							76	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	15598	-0-	-962	-0-	43	1	15555	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16063	-0-	-1049	-0-	41	1	16022	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	15611	-0-	-1098	-0-	40	1	15571	3	N	-0-					-0-
02	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	37	1	15473	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15418	-0-	-826	-0-	38	1	15380	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	14544	-0-	-1056	-0-	39	1	14505	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	16	1	5783	3	N	159	159	1			13
							175	9									
12	6293	X	6106	-0-	-187	-0-	15	1	6091	3	N	-0-					13
01	6262	X	5878	-0-	-384	-0-	15	1	5863	3	N	-0-					13
02	5858	X	5358	-0-	-500	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					13
03	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	14	1	5686	3	N	-0-					13
04	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	15	1	5534	3	N	-0-					13

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10544	-0-	-1246	-0-	28	1	10319	3	N	179	179	1			3
							197	9									
12	12183	X	11105	-0-	-1078	-0-	28	1	11077	3	N	-0-					3
01	11594	X	10736	-0-	-858	-0-	27	1	10709	3	N	-0-					3
02	10179	X	9496	-0-	-683	-0-	23	1	9473	3	N	-0-					3
03	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	26	1	10813	3	N	-0-					3
04	10740	X	9913	-0-	-827	-0-	27	1	9886	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	16	1	5749	3	N	-0-					24
12	6913	X	5714	-0-	-1199	-0-	14	1	5700	3	N	-0-					24
01	6913	X	4501	-0-	-2412	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					24
02	5829	X	5615	-0-	-214	-0-	14	1	5601	3	N	-0-					24
03	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	14	1	5478	3	N	-0-					24
04	5760	X	3659	-0-	-2101	-0-	10	1	3649	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	15	1	5322	3	N	172	187	1			32
							189	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	79	76	1			35
							87	9									
01	5611	X	5450	-0-	-161	-0-	14	1	5436	3	N	-0-					35
02	5336	X	5037	-0-	-299	-0-	12	1	5025	3	N	-0-					35
03	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	14	1	5502	3	N	-0-					35
04	5520	X	5030	-0-	-490	-0-	13	1	5017	3	N	-0-					35

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

11	7800	X	6642	-0-	-1158	-0-	18	1	6624	3	N	-0-					10
12	8432	X	6915	-0-	-1517	-0-	17	1	6734	3	N	149	159	1			-0-
							164	9									
01	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	16	1	6297	3	N	-0-					-0-
02	7888	X	6012	-0-	-1876	-0-	14	1	5998	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	4951	-0-	-1962	-0-	12	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5745	-0-	-945	-0-	15	1	5730	3	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

11	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	40	1	14840	3	N	221	183	1			104
							243	9									
12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	38	1	14884	3	N	160	182	1			82
							176	9									
01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	37	1	14703	3	N	-0-					82
02	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	33	1	13662	3	N	163	181	1			64
							179	9									
03	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	37	1	15021	3	N	191	181	1			74
							210	9									
*04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	15585	3	N	-0-					74

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

11	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	14	1	4956	3	N	377	367	1			42
							415	9									
12	6541	X	4762	-0-	-1779	-0-	12	1	4750	3	N	-0-					42
01	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	11	1	4186	3	N	210					252
							231	9									
02	6264	X	3771	-0-	-2493	-0-	9	1	3762	3	N	-0-	187	1			65
03	6696	X	3522	-0-	-3174	-0-	8	1	3319	3	N	177	185	1			57
							195	9									
04	5400	X	3267	-0-	-2133	-0-	9	1	3258	3	N	-0-					57

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

11	15720	X	15185	-0-	-535	-0-	42	1	15143	3	Y	-0-					-0-
12	15841	X	15637	-0-	-204	-0-	39	1	15598	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	15625	-0-	-154	-0-	39	1	15586	3	Y	-0-					-0-
02	14703	X	14453	-0-	-250	-0-	35	1	14418	3	Y	-0-					-0-
03	15717	X	14958	-0-	-759	-0-	37	1	14921	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	37	1	13774	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

11	13680	X	12159	-0-	-1521	-0-	33	1	12126	3	Y	-0-					-0-
12	12896	X	12088	-0-	-808	-0-	31	1	12057	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	11507	-0-	-1389	-0-	29	1	11478	3	Y	-0-					-0-
02	12064	X	11108	-0-	-956	-0-	27	1	11081	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	11652	-0-	-1244	-0-	28	1	11624	3	Y	-0-					-0-
04	12150	X	10972	-0-	-1178	-0-	29	1	10943	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	24	1	8575	3	N	62					148
							68	9									
12	8835	X	8749	-0-	-86	-0-	22	1	8664	3	N	57					205
							63	9									
01	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	21	1	8440	3	N	57	189	1			73
							63	9									
02	8381	X	7984	-0-	-397	-0-	19	1	7913	3	N	47					120
							52	9									
03	8959	X	8502	-0-	-457	-0-	21	1	8408	3	N	66					186
							73	9									
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	21	1	8007	3	N	45	179	1			52
							50	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

11	10290	X	8532	-0-	-1758	-0-	712	1	7820	3	N	-0-					69
12	10633	X	9478	-0-	-1155	-0-	735	1	8546	3	N	179	183	1			65
							197	9									
01	10633	X	10431	-0-	-202	-0-	737	1	9463	3	N	210	179	1			96
							231	9									
02	9541	X	8411	-0-	-1130	-0-	686	1	7725	3	N	-0-					96
03	10199	X	9941	-0-	-258	-0-	735	1	9053	3	N	139	184	1			51
							153	9									
04	10080	X	8721	-0-	-1359	-0-	711	1	7812	3	N	180					231
							198	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	14	1	4927	3	N	350	366	1			61
							385	9									
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	14	1	5626	3	N	160	189	1			32
							176	9									
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	14	1	5563	3	N	-0-					32
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	13	1	5507	3	N	436	369	1			99
							480	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	14	1	5438	3	N	188	182	1			105
							207	9									
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	12	1	4467	3	N	147	179	1			73
							162	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

11	14970	X	14646	-0-	-324	-0-	40	1	14606	3	Y	-0-					-0-
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	38	1	15076	3	Y	-0-					-0-
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	38	1	14918	3	Y	-0-					-0-
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	13955	3	Y	-0-					-0-
03	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	36	1	14425	3	Y	-0-					-0-
*04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	36	1	13677	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25920	X	25537	-0-	-383	-0-	932	1	24605	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	26112	-0-	-1013	-0-	955	1	25157	3	N	-0-					-0-
01	27125	X	25547	-0-	-1578	-0-	929	1	24618	3	N	-0-					-0-
02	25375	X	24025	-0-	-1350	-0-	873	1	23152	3	N	-0-					-0-
03	26784	X	25303	-0-	-1481	-0-	1009	1	24294	3	N	-0-					-0-
04	25530	X	24238	-0-	-1292	-0-	883	1	23355	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26370	X	25224	-0-	-1146	-0-	921	1	24303	3	N	-0-					-0-
12	27218	X	25838	-0-	-1380	-0-	945	1	24893	3	N	-0-					-0-
01	27218	X	25818	-0-	-1400	-0-	939	1	24879	3	N	-0-					-0-
02	25462	X	24545	-0-	-917	-0-	891	1	23654	3	N	-0-					-0-
03	26784	X	25662	-0-	-1122	-0-	1024	1	24638	3	N	-0-					-0-
04	25230	X	24947	-0-	-283	-0-	909	1	24038	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	9125	-0-	-145	-0-	25	1	8944	3	N	142	151	1			10
							156	9									
12	9579	X	7979	-0-	-1600	-0-	20	1	7959	3	N	-0-					10
01	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					10
02	8816	X	8581	-0-	-235	-0-	21	1	8560	3	N	-0-					10
03	9424	X	8353	-0-	-1071	-0-	21	1	8332	3	N	-0-					10
04	9540	X	7965	-0-	-1575	-0-	21	1	7944	3	N	-0-					10

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	15913	-0-	-947	-0-	44	1	15869	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	41	1	16104	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16125	-0-	-1390	-0-	41	1	16084	3	N	-0-					-0-
02	16385	X	15509	-0-	-876	-0-	37	1	15472	3	N	-0-					-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	42	1	16898	3	N	-0-					-0-
*04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	43	1	16149	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6325	-0-	-245	-0-	17	1	6176	3	N	120	128	1			19
							132	9									
12	6789	X	1896	-0-	-4893	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					19
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	20	1	8101	3	N	-0-					19
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	N	-0-					19
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	16	1	6606	3	N	-0-					19
04	7860	X	6179	-0-	-1681	-0-	17	1	6162	3	N	-0-					19

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11778	-0-	-1782	-0-	32	1	11585	3	N	146	154	1			14
							161	9									
12	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	33	1	13120	3	N	-0-					14
01	13423	X	12398	-0-	-1025	-0-	31	1	12210	3	N	143	123	1			34
							157	9									
02	12557	X	11734	-0-	-823	-0-	28	1	11706	3	N	-0-					34
03	13144	X	11273	-0-	-1871	-0-	28	1	11245	3	N	-0-					34
04	12720	X	10694	-0-	-2026	-0-	28	1	10666	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	173	180	1			22
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					22
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	18	1	6993	3	N	-0-					22
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					22
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	22	1	8780	3	N	-0-					22
*04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	21	1	7952	3	N	-0-					22

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

11	16410	X	16244	-0-	-166	-0-	43 441	1 9	15760	3	N	401	363	1			157
12	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	41 136	1 9	16251	3	N	124	185	1			96
01	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	41 193	1 9	15983	3	N	175	182	1			89
02	15689	X	14855	-0-	-834	-0-	35 201	1 9	14619	3	N	183	183	1			89
03	16771	X	16140	-0-	-631	-0-	39 211	1 9	15890	3	N	192	182	1			99
04	16230	X	15690	-0-	-540	-0-	41 198	1 9	15451	3	N	180	181	1			98

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

11	5280	X	2709	-0-	-2571	-0-	7 125	1 9	2577	3	N	114	134	1			5
12	5456	X	3346	-0-	-2110	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					5
01	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					5
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	8	1	3464	3	N	-0-					5
03	3348	X	2852	-0-	-496	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					5
04	3810	X	2350	-0-	-1460	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					5

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

11	13500	X	13146	-0-	-354	-0-	36 2	1 9	13108	3	Y	2	2	1			6
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	35 35	1 9	13697	3	Y	32	1	1			37
01	13609	X	13122	-0-	-487	-0-	33 35	1 9	13054	3	Y	32					69
02	12731	X	12362	-0-	-369	-0-	30 47	1 9	12285	3	Y	43	112	1			-0-
03	13764	X	12943	-0-	-821	-0-	32 11	1 9	12900	3	Y	10	5	1			5
04	13320	X	12675	-0-	-645	-0-	45 10	1 9	12620	3	Y	9					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	51750	X	46114	-0-	-5636	-0-	1684	1	44430	2	N	-0-			-0-
12	51956	X	46239	-0-	-5717	-0-	1692	1	44547	2	N	-0-			-0-
01	50313	X	45538	-0-	-4775	-0-	1656	1	43882	2	N	-0-			-0-
02	45907	X	41528	-0-	-4379	-0-	1508	1	40020	2	N	-0-			-0-
03	48515	X	43247	-0-	-5268	-0-	1725	1	41522	2	N	-0-			-0-
04	46110	X	41503	-0-	-4607	-0-	1511	1	39992	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

11	52800	X	45966	-0-	-6834	-0-	1677	1	44289	2	N	-0-			-0-
12	53165	X	45742	-0-	-7423	-0-	1672	1	44070	2	N	-0-			-0-
01	50778	X	44645	-0-	-6133	-0-	1623	1	43022	2	N	-0-			-0-
02	46168	X	40148	-0-	-6020	-0-	1458	1	38690	2	N	-0-			-0-
03	48391	X	41644	-0-	-6747	-0-	1661	1	39983	2	N	-0-			-0-
04	45960	X	39597	-0-	-6363	-0-	1444	1	38153	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

11	32100	X	27104	-0-	-4996	-0-	990	1	26114	2	N	-0-			-0-
12	29977	X	24454	-0-	-5523	-0-	894	1	23560	2	N	-0-			-0-
01	30225	X	22576	-0-	-7649	-0-	821	1	21755	2	N	-0-			-0-
02	28275	X	21064	-0-	-7211	-0-	765	1	20299	2	N	-0-			-0-
03	30225	X	20774	-0-	-9451	-0-	829	1	19945	2	N	-0-			-0-
04	27090	X	19409	-0-	-7681	-0-	707	1	18702	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

11	22170	X	13586	-0-	-8584	-0-	972	1	12614	2	N	-0-			-0-
12	21452	X	18335	-0-	-3117	-0-	1262	1	17073	2	N	-0-			-0-
01	21452	X	18455	-0-	-2997	-0-	1359	1	17096	2	N	-0-			-0-
02	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	1086	1	19055	2	N	-0-			-0-
03	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1007	1	20577	2	N	-0-			-0-
*04	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

11	25440	X	22452	-0-	-2988	-0-	62	1	22390	3	Y	-0-			8
12	25482	X	23764	-0-	-1718	-0-	60	1	23704	3	Y	-0-			8
01	24769	X	23621	-0-	-1148	-0-	60	1	23561	3	Y	-0-			8
02	23171	X	21551	-0-	-1620	-0-	52	1	21499	3	Y	-0-			8
03	24769	X	22641	-0-	-2128	-0-	56	1	22585	3	Y	-0-			8
04	23010	X	21662	-0-	-1348	-0-	57	1	21605	3	Y	-0-			8

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

11	25110	X	22643	-0-	-2467	-0-	827	1	21816	3	N	-0-			-0-
12	25420	X	22699	-0-	-2721	-0-	830	1	21869	3	N	-0-			-0-
01	24707	X	21878	-0-	-2829	-0-	796	1	21082	3	N	-0-			-0-
02	22707	X	20276	-0-	-2431	-0-	736	1	19540	3	N	-0-			-0-
03	23932	X	21339	-0-	-2593	-0-	851	1	20488	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	21033	-0-	-1617	-0-	767	1	20266	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

11	21900	X	20571	-0-	-1329	-0-	56	1	20515	3	Y	-0-			-0-
12	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	53	1	20936	3	Y	-0-			-0-
01	21359	X	20810	-0-	-549	-0-	52	1	20758	3	Y	-0-			-0-
02	19981	X	18981	-0-	-1000	-0-	45	1	18936	3	Y	-0-			-0-
03	21359	X	19985	-0-	-1374	-0-	49	1	19936	3	Y	-0-			-0-
04	20580	X	19056	-0-	-1524	-0-	51	1	19005	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010	X	29395	-0-	-2615	-0-	1073	1	28322	3	N	-0-					-0-
12	32271	X	29083	-0-	-3188	-0-	1064	1	28019	3	N	-0-					-0-
01	31589	X	29599	-0-	-1990	-0-	1076	1	28523	3	N	-0-					-0-
02	29551	X	27058	-0-	-2493	-0-	983	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31000	X	27269	-0-	-3731	-0-	1222	1	26047	3	N	-0-					-0-
04	29400	X	27472	-0-	-1928	-0-	1002	1	26470	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32880	X	30306	-0-	-2574	-0-	83	1	30223	3	N	-0-					82
12	33976	X	31029	-0-	-2947	-0-	78	1	30951	3	N	-0-					82
01	33976	X	30152	-0-	-3824	-0-	77	1	30075	3	N	-0-					82
02	30566	X	27861	-0-	-2705	-0-	67	1	27794	3	N	-0-					82
03	32054	X	29420	-0-	-2634	-0-	73	1	29347	3	N	-0-	65	1			17
04	30300	X	27603	-0-	-2697	-0-	73	1	27530	3	N	-0-					17

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33450	X	27022	-0-	-6428	-0-	74	1	26885	3	N	57					75
							63	9									
12	33418	X	29584	-0-	-3834	-0-	75	1	29509	3	N	-0-					75
01	31837	X	29585	-0-	-2252	-0-	75	1	29510	3	N	-0-					75
02	29783	X	27627	-0-	-2156	-0-	66	1	27561	3	N	-0-					75
03	29574	X	28837	-0-	-737	-0-	71	1	28766	3	N	-0-	62	1			13
04	28620	X	27261	-0-	-1359	-0-	73	1	27188	3	N	-0-					13

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36840	X	31259	-0-	-5581	-0-	85	1	31116	3	N	53					70
							58	9									
12	36084	X	31880	-0-	-4204	-0-	80	1	31800	3	N	-0-					70
01	35030	X	31173	-0-	-3857	-0-	79	1	31094	3	N	-0-					70
02	31784	X	28739	-0-	-3045	-0-	69	1	28618	3	N	47					117
							52	9									
03	33015	X	29494	-0-	-3521	-0-	73	1	29414	3	N	6	105	1			18
							7	9									
04	31260	X	29166	-0-	-2094	-0-	78	1	29088	3	N	-0-					18

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38580	X	34554	-0-	-4026	-0-	95	1	34457	3	N	2					36
							2	9									
12	39277	X	34261	-0-	-5016	-0-	86	1	34175	3	N	-0-					36
01	38068	X	33329	-0-	-4739	-0-	84	1	33245	3	N	-0-					36
02	34742	X	30578	-0-	-4164	-0-	73	1	30414	3	N	83					119
							91	9									
03	36487	X	31052	-0-	-5435	-0-	76	1	30972	3	N	4	105	1			18
							4	9									
04	34560	X	31354	-0-	-3206	-0-	83	1	31271	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31590	X	27735	-0-	-3855	-0-	75	1	27656	3	N	4					127
							4	9									
12	31682	X	27657	-0-	-4025	-0-	70	1	27553	3	N	31	138	1			20
							34	9									
01	30473	X	26336	-0-	-4137	-0-	67	1	26269	3	N	-0-					20
02	27434	X	24049	-0-	-3385	-0-	58	1	23991	3	N	-0-					20
03	28675	X	25077	-0-	-3598	-0-	62	1	25015	3	N	-0-					20
04	27750	X	23578	-0-	-4172	-0-	62	1	23516	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32280	X	27420	-0-	-4860	-0-	75	1	27343	3	N	2					92
							2	9									
12	31837	X	27112	-0-	-4725	-0-	68	1	27004	3	N	36	106	1			22
							40	9									
01	30721	X	26025	-0-	-4696	-0-	66	1	25959	3	N	-0-					22
02	27405	X	23743	-0-	-3662	-0-	57	1	23686	3	N	-0-					22
03	28861	X	24602	-0-	-4259	-0-	60	1	24542	3	N	-0-					22
04	27420	X	23296	-0-	-4124	-0-	62	1	23234	3	N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35520	X	29769	-0-	-5751	-0-	82	1	29687	3	N	-0-					68
12	35030	X	30064	-0-	-4966	-0-	76	1	29951	3	N	34	77	1			25
							37	9									
01	33511	X	29089	-0-	-4422	-0-	73	1	29016	3	N	-0-					25
02	30537	X	26286	-0-	-4251	-0-	63	1	26223	3	N	-0-					25
03	32271	X	27100	-0-	-5171	-0-	67	1	27033	3	N	-0-					25
04	29760	X	25614	-0-	-4146	-0-	68	1	25546	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	19339	-0-	-3941	-0-	53	1	19286	3	N	-0-					30
12	21731	X	19183	-0-	-2548	-0-	48	1	19135	3	N	-0-					30
01	21700	X	18677	-0-	-3023	-0-	47	1	18630	3	N	-0-					30
02	19546	X	16932	-0-	-2614	-0-	41	1	16891	3	N	-0-					30
03	20181	X	17372	-0-	-2809	-0-	43	1	17329	3	N	-0-					30
04	19350	X	16394	-0-	-2956	-0-	43	1	16351	3	N	-0-					30

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30390	X	24338	-0-	-6052	-0-	67	1	24271	3	N	-0-					48
12	29729	X	24297	-0-	-5432	-0-	61	1	24196	3	N	36	52	1			32
							40	9									
01	28210	X	23373	-0-	-4837	-0-	59	1	23314	3	N	-0-					32
02	25723	X	21432	-0-	-4291	-0-	51	1	21381	3	N	-0-					32
03	26102	X	22113	-0-	-3989	-0-	55	1	22058	3	N	-0-					32
04	24330	X	20574	-0-	-3756	-0-	55	1	20519	3	N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	21072	-0-	-3258	-0-	58	1	21014	3	N	-0-					38
12	24366	X	20985	-0-	-3381	-0-	53	1	20932	3	N	-0-					38
01	22754	X	20186	-0-	-2568	-0-	51	1	20135	3	N	-0-					38
02	20967	X	18329	-0-	-2638	-0-	44	1	18285	3	N	-0-					38
03	22413	X	19265	-0-	-3148	-0-	48	1	19217	3	N	-0-					38
04	21060	X	18412	-0-	-2648	-0-	49	1	18363	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	22576	-0-	-6074	-0-	61 222	1 9	22293	3	Y	202	154	1			75
12	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	58 243	1 9	23022	3	Y	221	240	1			56
01	24831	X	22196	-0-	-2635	-0-	56 201	1 9	21939	3	Y	183	171	1			68
02	23229	X	19880	-0-	-3349	-0-	47 190	1 9	19643	3	Y	173	181	1			60
*03	24614	X	14733	-0-	-9881	-0-	36 218	1 9	14479	3	Y	198	161	1			97
04	22590	X	19639	-0-	-2951	-0-	52 43	1 9	19544	3	Y	39	75	1			61

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	24721	-0-	-1769	-0-	67 356	1 9	24298	3	Y	324	304	1			116
12	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	62 369	1 9	24366	3	Y	335	335	1			116
01	25203	X	24054	-0-	-1149	-0-	60 305	1 9	23689	3	Y	277	246	1			147
02	23577	X	22228	-0-	-1349	-0-	53 303	1 9	21872	3	Y	275	335	1			87
03	25203	X	21345	-0-	-3858	-0-	52 257	1 9	21036	3	Y	234	277	1			44
04	24390	X	22251	-0-	-2139	-0-	58 262	1 9	21931	3	Y	238	172	1			110

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45210	X	37746	-0-	-7464	-0-	104 119	1 9	37523	3	N	108					140
12	46717	X	37290	-0-	-9427	-0-	94 136	1 9	37060	3	N	124	247	1			17
01	43059	X	35827	-0-	-7232	-0-	90 150	1 9	35587	3	N	136					153
02	38483	X	33047	-0-	-5436	-0-	80 119	1 9	32848	3	N	108	151	1			110
03	39680	X	34390	-0-	-5290	-0-	84 119	1 9	34187	3	N	108	120	1			98
04	37740	X	32133	-0-	-5607	-0-	85 113	1 9	31935	3	N	103	158	1			43

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49980	X	39816	-0-	-10164	-0-	108 98	1 9	39610	3	N	89	62	1			77
12	49724	X	39039	-0-	-10685	-0-	98 103	1 9	38838	3	N	94	116	1			55
01	47027	X	37874	-0-	-9153	-0-	96 98	1 9	37680	3	N	89	139	1			5
02	41499	X	34447	-0-	-7052	-0-	82 85	1 9	34280	3	N	77					82
03	42377	X	35782	-0-	-6595	-0-	88 94	1 9	35600	3	N	85	70	1			97
04	39810	X	33075	-0-	-6735	-0-	88 77	1 9	32910	3	N	70	110	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	22784	-0-	-3706	-0-		62	1	22710	3	N	11	111	1			18
								12	9									
12	25420	X	22481	-0-	-2939	-0-		57	1	22418	3	N	5					23
								6	9									
01	24056	X	20857	-0-	-3199	-0-		52	1	20786	3	N	17					40
								19	9									
02	22011	X	16988	-0-	-5023	-0-		40	1	16940	3	N	7					47
								8	9									
03	23529	X	16691	-0-	-6838	-0-		42	1	16638	3	N	10					57
								11	9									
04	22770	X	15157	-0-	-7613	-0-		40	1	15111	3	N	5					62
								6	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44280	X	30821	-0-	-13459	-0-		85	1	30728	3	N	7					115
								8	9									
12	41323	X	28912	-0-	-12411	-0-		73	1	28825	3	N	13					128
								14	9									
01	38843	X	26032	-0-	-12811	-0-		65	1	25961	3	N	5					133
								6	9									
02	33524	X	25679	-0-	-7845	-0-		235	1	25437	3	N	6					139
								7	9									
03	34007	X	29144	-0-	-4863	-0-		71	1	29036	3	N	34	155	1			18
								37	9									
04	30810	X	27324	-0-	-3486	-0-		73	1	27251	3	N	-0-					18

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	30232	-0-	-1118	-0-		83	1	30149	3	Y	-0-					-0-
12	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-		78	1	30821	3	Y	-0-					-0-
01	31341	X	29487	-0-	-1854	-0-		75	1	29412	3	Y	-0-					-0-
02	29319	X	27068	-0-	-2251	-0-		65	1	26996	3	Y	6					6
								7	9									
03	31341	X	28473	-0-	-2868	-0-		71	1	28369	3	Y	30	36	1			-0-
								33	9									
04	30240	X	26381	-0-	-3859	-0-		70	1	26311	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38460	X	29249	-0-	-9211	-0-		80	1	29160	3	N	8					8
								9	9									
12	37758	X	29515	-0-	-8243	-0-		75	1	29434	3	N	5					13
								6	9									
01	36146	X	27961	-0-	-8185	-0-		71	1	27887	3	N	3					16
								3	9									
*02	31465	X	26193	-0-	-5272	-0-		63	1	26123	3	Y	6					22
								7	9									
03	31434	X	27864	-0-	-3570	-0-		69	1	27754	3	Y	37	59	1			-0-
								41	9									
04	29250	X	26053	-0-	-3197	-0-		69	1	25983	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	20264	-0-	-2296	-0-	56	1	20176	3	N	29	150	1			17
							32	9									
12	23312	X	20910	-0-	-2402	-0-	52	1	20829	3	N	26					43
							29	9									
01	23312	X	21054	-0-	-2258	-0-	54	1	20957	3	N	39	44	1			38
							43	9									
02	20619	X	19185	-0-	-1434	-0-	46	1	19111	3	N	25					63
							28	9									
03	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	50	1	19991	3	N	20					83
							22	9									
04	20250	X	18103	-0-	-2147	-0-	48	1	18027	3	N	25	96	1			12
							28	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35820	X	25940	-0-	-9880	-0-	146	1	25583	3	N	192	179	1			51
							211	9									
12	31062	X	21001	-0-	-10061	-0-	639	1	20182	3	N	164	172	1			43
							180	9									
01	26691	X	25003	-0-	-1688	-0-	649	1	24196	3	N	144					187
							158	9									
02	25085	X	22333	-0-	-2752	-0-	53	1	22130	3	N	136	169	1			154
							150	9									
03	26815	X	22685	-0-	-4130	-0-	56	1	22531	3	N	89	155	1			88
							98	9									
04	25950	X	16835	-0-	-9115	-0-	113	1	16587	3	N	123	158	1			53
							135	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41520	X	35177	-0-	-6343	-0-	96	1	35034	3	N	43	63	1			40
							47	9									
12	41106	X	35479	-0-	-5627	-0-	90	1	35389	3	N	-0-					40
01	39649	X	34242	-0-	-5407	-0-	87	1	34155	3	N	-0-					40
02	35264	X	30909	-0-	-4355	-0-	74	1	30835	3	N	-0-					40
03	37076	X	32282	-0-	-4794	-0-	80	1	32202	3	N	-0-					40
04	35190	X	30223	-0-	-4967	-0-	80	1	30093	3	N	45	68	1			17
							50	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56100	X	41600	-0-	-14500	-0-	113	1	41056	3	N	392	544	1			54
							431	9									
12	52824	X	42869	-0-	-9955	-0-	107	1	42338	3	N	385	365	1			74
							424	9									
01	48019	X	39798	-0-	-8221	-0-	100	1	39316	3	N	347	357	1			64
							382	9									
02	44921	X	34733	-0-	-10188	-0-	83	1	34302	3	N	316	181	1			199
							348	9									
03	47120	X	35775	-0-	-11345	-0-	87	1	35370	3	N	289	365	1			123
							318	9									
04	41610	X	34231	-0-	-7379	-0-	90	1	33873	3	N	244	171	1			196
							268	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47430	X	35880	-0-	-11550	-0-	98	1	35576	3	N	187	182	1			176
							206	9									
12	46593	X	34231	-0-	-12362	-0-	86	1	33895	3	N	227	185	1			218
							250	9									
01	41323	X	32008	-0-	-9315	-0-	80	1	31721	3	N	188	356	1			50
							207	9									
02	35467	X	29887	-0-	-5580	-0-	71	1	29627	3	N	172	174	1			48
							189	9									
03	37076	X	31527	-0-	-5549	-0-	78	1	31304	3	N	132					180
							145	9									
04	35880	X	27817	-0-	-8063	-0-	74	1	27603	3	N	127	179	1			128
							140	9									

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59670	X	55907	-0-	-3763	-0-	153	1	55664	3	N	82	117	1			17
							90	9									
12	60171	X	56415	-0-	-3756	-0-	142	1	56273	3	N	-0-					17
01	60171	X	54705	-0-	-5466	-0-	138	1	54567	3	N	-0-					17
02	56289	X	49788	-0-	-6501	-0-	120	1	49668	3	N	-0-					17
03	59985	X	52125	-0-	-7860	-0-	128	1	51997	3	N	-0-					17
04	55920	X	50398	-0-	-5522	-0-	134	1	50164	3	N	91	91	1			17
							100	9									

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88560	X	46099	-0-	-42461	-0-	126	1	45926	3	N	43					63
							47	9									
12	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	113	1	44800	3	N	-0-	43	1			20
01	60667	X	43591	-0-	-17076	-0-	110	1	43481	3	N	-0-					20
02	51330	X	39140	-0-	-12190	-0-	94	1	39046	3	N	-0-					20
03	50282	X	39545	-0-	-10737	-0-	98	1	39447	3	N	-0-					20
04	46110	X	36178	-0-	-9932	-0-	96	1	36082	3	N	-0-					20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106710	X	50431	-0-	-56279	-0-	138	1	50163	3	N	118					118
							130	9									
12	47832	X	47832	-0-	-0-	-0-	121	1	47711	3	N	-0-					118
01	65813	X	44992	-0-	-20821	-0-	113	1	44879	3	N	-0-					118
02	56057	X	39772	-0-	-16285	-0-	95	1	39677	3	N	-0-					118
03	55614	X	40589	-0-	-15025	-0-	100	1	40489	3	N	-0-					118
04	50430	X	38325	-0-	-12105	-0-	101	1	38224	3	N	-0-					118

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78030	X	33690	-0-	-44340	-0-	92	1	33598	3	N	-0-					58
12	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	83	1	32822	3	N	-0-					58
01	46035	X	30816	-0-	-15219	-0-	78	1	30738	3	N	-0-					58
02	38454	X	27324	-0-	-11130	-0-	66	1	27258	3	N	-0-					58
03	37417	X	28586	-0-	-8831	-0-	71	1	28515	3	N	-0-					58
04	33690	X	28175	-0-	-5515	-0-	75	1	28100	3	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94440	X	48872	-0-	-45568	-0-	134	1	48709	3	N	26					53
							29	9									
12	97588	X	47114	-0-	-50474	-0-	119	1	46995	3	N	-0-					53
01	65162	X	44444	-0-	-20718	-0-	112	1	44332	3	N	-0-					53
02	53969	X	38446	-0-	-15523	-0-	92	1	38354	3	N	-0-					53
03	53878	X	38531	-0-	-15347	-0-	95	1	38436	3	N	-0-					53
04	48870	X	36776	-0-	-12094	-0-	97	1	36679	3	N	-0-					53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116430	X	52864	-0-	-63566	-0-	145	1	52650	3	N	63					116
							69	9									
12	120311	X	50354	-0-	-69957	-0-	127	1	50227	3	N	-0-	106	1			10
01	73346	X	47305	-0-	-26041	-0-	120	1	47185	3	N	-0-					10
02	59595	X	42714	-0-	-16881	-0-	103	1	42611	3	N	-0-					10
03	58683	X	44101	-0-	-14582	-0-	109	1	43992	3	N	-0-					10
04	52860	X	40598	-0-	-12262	-0-	108	1	40490	3	N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	92	1	38243	3	N	-0-					80
03	39683	X	39683	-0-	-0-	-0-	98	1	39585	3	N	-0-					80
*04	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	99	1	37113	3	N	-0-					80

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109590	X	62107	-0-	-47483	-0-	170	1	61749	3	N	171	154	1			40
							188	9									
12	113243	X	59025	-0-	-54218	-0-	148	1	58635	3	N	220	240	1			20
							242	9									
01	113243	X	55132	-0-	-58111	-0-	139	1	54791	3	N	184	186	1			18
							202	9									
02	105937	X	49122	-0-	-56815	-0-	118	1	48843	3	N	146	117	1			47
							161	9									
03	72354	X	50921	-0-	-21433	-0-	125	1	50614	3	N	165	135	1			77
							182	9									
04	62100	X	47396	-0-	-14704	-0-	126	1	47131	3	N	126	99	1			104
							139	9									

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112740	X	61504	-0-	-51236	-0-	168	1	61132	3	N	185	155	1			120
							204	9									
12	116498	X	59381	-0-	-57117	-0-	149	1	59061	3	N	155	145	1			130
							171	9									
01	116498	X	53919	-0-	-62579	-0-	136	1	53636	3	N	134	229	1			35
							147	9									
02	108982	X	47481	-0-	-61501	-0-	114	1	47226	3	N	128	129	1			34
							141	9									
03	71114	X	48373	-0-	-22741	-0-	119	1	48127	3	N	115	99	1			50
							127	9									
04	61500	X	44328	-0-	-17172	-0-	117	1	44093	3	N	107	53	1			104
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98970	X	42950	-0-	-56020	-0-	117 152	1 9	42681	3	N	138	153	1			15
12	102269	X	49301	-0-	-52968	-0-	123 497	1 9	48681	3	N	452	331	1			136
01	102269	X	44266	-0-	-58003	-0-	111 318	1 9	43837	3	N	289	410	1			15
02	95671	X	37562	-0-	-58109	-0-	89 284	1 9	37189	3	N	258	250	1			23
03	59272	X	36577	-0-	-22695	-0-	90 265	1 9	36222	3	N	241	184	1			80
04	47700	X	33199	-0-	-14501	-0-	88 223	1 9	32888	3	N	203	129	1			154

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86130	X	52229	-0-	-33901	-0-	143 118	1 9	51968	3	N	107	132	1			39
12	89001	X	50129	-0-	-38872	-0-	126 165	1 9	49838	3	N	150	99	1			90
01	89001	X	46694	-0-	-42307	-0-	117 133	1 9	46444	3	N	121	65	1			146
02	83259	X	41462	-0-	-41797	-0-	99 125	1 9	41238	3	N	114	208	1			52
03	89001	X	42339	-0-	-46662	-0-	104 122	1 9	42113	3	N	111	126	1			37
04	52230	X	39454	-0-	-12776	-0-	104 100	1 9	39250	3	N	91	46	1			82

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61740	X	50499	-0-	-11241	-0-	135 1214	1 9	49150	3	N	1104	1174	1			78
12	63798	X	47614	-0-	-16184	-0-	118 792	1 9	46704	3	N	720	690	1			108
01	63798	X	50402	-0-	-13396	-0-	126 624	1 9	49652	3	N	567	530	1			145
02	59682	X	43714	-0-	-15968	-0-	104 484	1 9	43126	3	N	440	529	1			56
03	63798	X	42329	-0-	-21469	-0-	104 354	1 9	41871	3	N	322	342	1			36
04	61740	X	40002	-0-	-21738	-0-	105 310	1 9	39587	3	N	282	180	1			138

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		63712	-0-	63712	63712	150 1246	1 9	62316	3	N	1133	1083	1			50
*09	0		111904	-0-	111904	175616	281 2399	1 9	109224	3	N	2181	1969	1			262
*10	285942	X	110326	-0-	-175616	-0-	290 1592	1 9	108444	3	N	1447	1620	1			89
*11	109050	X	100024	-0-	-9026	-0-	271 1459	1 9	98294	3	N	1326	1244	1			171
*12	112685	X	98538	-0-	-14147	-0-	245 1297	1 9	96996	3	N	1179	1296	1			54
*01	112685	X	90282	-0-	-22403	-0-	225 1086	1 9	88971	3	N	987	907	1			134
*02	105415	X	79800	-0-	-25615	-0-	189 901	1 9	78710	3	N	819	893	1			60
*03	112685	X	76237	-0-	-36448	-0-	186 791	1 9	75260	3	N	719	677	1			102
04	109050	X	69047	-0-	-40003	-0-	181 619	1 9	68247	3	N	563	491	1			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	634	1	46911	3	N	4610	4490	1			120
							5071	9									
*10	77810	X	67250	-0-	-10560	-0-	593	1	65286	3	N	1246	1177	1			189
							1371	9									
*11	75300	X	58625	-0-	-16675	-0-	159	1	57739	3	N	661	779	1			71
							727	9									
*12	77810	X	54533	-0-	-23277	-0-	136	1	53948	3	N	408	353	1			126
							449	9									
*01	77810	X	50200	-0-	-27610	-0-	126	1	49735	3	N	308	344	1			90
							339	9									
*02	72790	X	43228	-0-	-29562	-0-	103	1	42851	3	N	249	176	1			163
							274	9									
*03	77810	X	42517	-0-	-35293	-0-	104	1	42217	3	N	178	179	1			162
							196	9									
04	75300	X	39570	-0-	-35730	-0-	105	1	39302	3	N	148	180	1			130
							163	9									

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

08	0		68942	-0-	68942	68942	164	1	67686	3	N	993	887	1			106
							1092	9									
09	0		107316	-0-	107316	176258	272	1	105700	3	N	1222	1195	1			133
							1344	9									
*10	274312	X	98054	-0-	-176258	-0-	259	1	96997	3	N	725	709	1			149
							798	9									
11	98910	X	78703	-0-	-20207	-0-	214	1	77964	3	N	477	493	1			133
							525	9									
12	102207	X	71769	-0-	-30438	-0-	180	1	71191	3	N	362	354	1			141
							398	9									
01	102207	X	65784	-0-	-36423	-0-	165	1	65271	3	N	316	305	1			152
							348	9									
02	95613	X	62246	-0-	-33367	-0-	149	1	61695	3	N	365	342	1			175
							402	9									
03	102207	X	69109	-0-	-33098	-0-	170	1	68493	3	N	405	497	1			83
							446	9									
04	98910	X	65465	-0-	-33445	-0-	173	1	64894	3	N	362	331	1			114
							398	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2342	-0-	-2530	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4405	-0-	-803	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3974	-0-	-1066	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	940	3	86	5	N	-0-					34
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	509	3	74	5	N	-0-					34
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1036	3	540	5	N	-0-	34	1			-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

11	1620	N	769	-0-	-851	-0-	705	3	64	5	N	-0-					91
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	354	3	98	5	N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

11	690	N	542	-0-	-148	-0-	497	3	45	5	N	-0-					92
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	262	3	46	5	N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1175	3	107	5	N	-0-					131
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	644	3	93	5	N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1142	-0-	-838	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	436	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	443	1	1690	2	N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	457	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	427	1	1509	2	N	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	442	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2455	-0-	-1655	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3475	-0-	-63	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3447	-0-	-453	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	484	1	5907	2	N	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	691	1	7664	2	N	-0-					-0-
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	756	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	737	1	6376	2	N	-0-					-0-
*03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	2	N	-0-					-0-
*04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	664	1	5683	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3064	-0-	-36	53	3064	2			N	-0-					-0-
01	2636	N	2583	-0-	-53	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	452	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	460	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	473	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	443	1	1699	2	N	-0-					-0-
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	458	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

11	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2237	-0-	-547	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	4741	-0-	-2429	-0-	458	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4843	-0-	-2566	-0-	383	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	4475	-0-	-2934	-0-	443	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	281	-0-	-6650	-0-	281	1			N	-0-					-0-
03	4898	X	1047	-0-	-3851	-0-	169	1	878	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	672	-0-	-4068	-0-	672	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
12	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	6111	-0-	-6243	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	3097	-0-	-11411	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	3693	-0-	-10347	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	961	N	566	-0-	-395	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	787	-0-	-1073	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	512	-0-	-604	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	Y	6	7	1			18

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7754	2	14	9	N	13					75
12	9641	X	7967	-0-	-1674	-0-	7943	2	24	9	N	22					97
01	8556	X	7520	-0-	-1036	-0-	7510	2	10	9	N	9					106
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7478	2	14	9	N	13					119
03	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	7441	2	31	9	N	28					147
04	7770	X	6652	-0-	-1118	-0-	6638	2	14	9	N	13					160

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11063	2	32	9	N	29					119
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					119
01	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					119
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5927	2	15	9	N	14					133
03	9796	X	7277	-0-	-2519	-0-	7256	2	21	9	N	19					152
04	9480	X	7904	-0-	-1576	-0-	7895	2	9	9	N	8					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	982	-0-	-218	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3908	-0-	-1552	-0-	3908	2			N	-0-					78
12	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	4175	2			N	-0-					78
01	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	2			N	-0-					78
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					78
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					78
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4615	2	4	9	N	4					82

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	509	1	3900	2	N	8					90
							9	9									
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	524	1	3658	2	N	12					102
							13	9									
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	555	1	1747	2	N	7					109
							8	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	500	1	3115	2	N	-0-	75	1			34
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	562	1	3251	2	N	6					40
							7	9									
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	494	1	3162	2	N	12					52
							13	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	5242	2			N	-0-					169
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					169
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					169
02	6003	X	5637	-0-	-366	-0-	5637	2			N	-0-					169
*03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					169
04	6210	X	6202	-0-	-8	-0-	6199	2	3	9	N	3	90	7			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8869	-0-	-2321	-0-	8869	2			N	-0-					195
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					195
01	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					195
*02	10150	X	8316	-0-	-1834	-0-	608	1	7708	2	N	-0-					195
*03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	515	1	10516	2	N	-0-					195
*04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-	27	7			132

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1842	2	11	9	N	10					65
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					65
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2					67
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					68
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	N	2					70
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1839	2	6	9	N	5					75

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7498	-0-	-1678	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7582	-0-	-1268	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10691	-0-	-1369	-0-	10666	2	25	9	N	23					120
12	12059	X	11200	-0-	-859	-0-	11192	2	8	9	N	7					127
01	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10636	2	11	9	N	10					137
02	10614	X	10082	-0-	-532	-0-	10082	2			N	-0-					137
03	11563	X	10923	-0-	-640	-0-	10902	2	21	9	N	19					156
04	10830	X	8416	-0-	-2414	-0-	8407	2	9	9	N	8					164

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					60
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					60
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					60
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					60
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1497	2	3	9	N	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	300	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	280	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	234	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	205	1	2303	2	N	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	Y	6	7	1			18

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	786	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					72
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					72
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					72
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					72
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	535	-0-	-2015	-0-	430	2	105	9	N	95					155
12	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2442	2	31	9	N	28					183
01	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	1962	2	69	9	N	63	156	1			90
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1426	2	63	9	N	57					147
*03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1062	2	63	9	N	57	163	1			41
04	2400	X	1050	-0-	-1350	-0-	1010	2	40	9	N	36					77

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

11	18390	X	15864	-0-	-2526	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	16637	-0-	-2366	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16442	-0-	-2561	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	11727	-0-	-5441	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13722	-0-	-2770	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14815	-0-	-1295	-0-	14815	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3767	-0-	767	767	3767	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

11	12420	X	8669	-0-	-3751	-0-	8669	2			N	-0-					94
12	12834	X	10758	-0-	-2076	-0-	10758	2			N	-0-					94
01	12617	X	10114	-0-	-2503	-0-	10114	2			N	-0-					94
02	9338	X	8910	-0-	-428	-0-	8901	2	9	9	N	8					102
03	10478	X	10102	-0-	-376	-0-	10100	2	2	9	N	2					104
04	10410	X	8599	-0-	-1811	-0-	8579	2	20	9	N	18	75	1			47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

11	8880	X	6050	-0-	-2830	-0-	1881	1	4169	2	N	-0-					35
12	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	1962	1	6799	2	N	-0-					35
01	9176	X	7860	-0-	-1316	-0-	1949	1	5911	2	N	-0-					35
02	8265	X	7437	-0-	-828	-0-	1228	1	6209	2	N	-0-					35
03	9393	X	6829	-0-	-2564	-0-	1400	1	5426	2	N	3					38
							3	9									
04	8490	X	5875	-0-	-2615	-0-	1899	1	3970	2	N	5					43
							6	9									

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

11	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			N	-0-					51
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					51
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					51
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					51
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					51
04	810	N	484	-0-	-326	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	390	1	8584	2	N	28					53
							31	9									
12	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	403	1	8491	2	N	22					75
							24	9									
01	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	403	1	8386	2	N	3					78
							3	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	377	1	8199	2	N	11					89
							12	9									
03	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	403	1	8795	2	N	7					96
							8	9									
04	9000	X	8331	-0-	-669	-0-	390	1	7928	2	N	12					108
							13	9									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					5
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					5
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					7
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					7
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	N	26					33
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	7	1			18

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					75
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					75
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					75
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					75
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3014	-0-	-616	-0-	28	1	2986	2	N	-0-					35
12	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	29	1	3397	2	N	-0-					35
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	29	1	3291	2	N	-0-					35
02	3422	X	2990	-0-	-432	-0-	25	1	2965	2	N	-0-					35
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	32	1	3302	2	N	-0-					35
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	31	1	3084	2	N	-0-					35

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
*03	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11457	-0-	-2823	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8655	2	21	9	N	19					144
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8624	2	26	9	N	24					168
01	8494	X	7520	-0-	-974	-0-	7506	2	14	9	N	13					181
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7552	2	12	9	N	11					192
03	9052	X	7899	-0-	-1153	-0-	7880	2	19	9	N	17	174	1			35
04	8670	X	7569	-0-	-1101	-0-	7551	2	18	9	N	16					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	16486	-0-	-1004	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17295	-0-	-778	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16678	-0-	-1395	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	15810	-0-	-285	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	16634	-0-	-416	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15692	-0-	-1048	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1740	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1968	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1879	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	1			18

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	360	N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					103
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					103
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					103
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					103
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					103
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8208	-0-	-1002	-0-	8208	2			N	-0-					51
12	9517	X	7856	-0-	-1661	-0-	7828	2	28	9	N	25					76
01	9517	X	7183	-0-	-2334	-0-	7149	2	34	9	N	31					107
02	8700	X	7722	-0-	-978	-0-	7708	2	14	9	N	13	97	1			23
03	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7944	2	34	9	N	31					54
04	8220	X	7584	-0-	-636	-0-	7584	2			N	-0-					54

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					27
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					27
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					27
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
*03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					27
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

11	7740	X	6435	-0-	-1305	-0-	511	1	5878	2	N	42	95	1			86
							46	9									
12	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	497	1	6756	2	N	19					105
							21	9									
01	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	494	1	6986	2	N	27					132
							30	9									
02	7337	X	6761	-0-	-576	-0-	500	1	6220	2	N	37	93	1			76
							41	9									
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	483	1	6555	2	N	34					110
							37	9									
04	7260	X	6615	-0-	-645	-0-	413	1	6177	2	N	23					133
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	81	1	1977	2	Y	-0-					31
12	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	85	1	2037	2	Y	-0-					31
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	Y	-0-					31
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					31
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	-0-					31
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			18

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6426	-0-	-414	-0-	6405	2	21	9	N	19					109
12	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	6368	2			N	-0-					109
01	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	6243	2	10	9	N	9					118
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6389	2	76	9	N	69	61	1			126
*03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8507	2	15	9	N	14					140
*04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					140

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

11	810	N	663	-0-	-147	-0-	643	2	20	9	N	18	153	1			34
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					34
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					36
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					45
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	N	17					62
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	543	2	7	9	N	6					68

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

11	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					72
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					72
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1					73
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3204	2	10	9	N	9					82
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10					92
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3					95

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					85
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					85

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	7	1			18

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	334	1	3716	2	N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	247	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	N	-0-					-0-
*03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	225	1	4621	2	N	-0-					-0-
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	212	1	4395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6938	-0-	-142	-0-	6938	2			N	-0-					168
12	7843	X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2			N	-0-					168
01	7843	X	7148	-0-	-695	-0-	7148	2			N	-0-					168
02	7337	X	6649	-0-	-688	-0-	6649	2			N	-0-					168
03	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	7140	2			N	-0-					168
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					168

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	271	1	4310	2	N	-0-					63
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	277	1	4598	2	N	-0-					63
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	278	1	4560	2	N	-0-					63
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	258	1	4258	2	N	-0-					63
03	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	280	1	4388	2	N	-0-					63
04	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	273	1	4201	2	N	-0-					63

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
*04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

11	240	N	18	-0-	-222	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					31
12	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					31
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					31
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					31
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	2	Y	-0-					31
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	2	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	97	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	15588	-0-	-972	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	16053	-0-	-1059	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15548	-0-	-1409	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
*03	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
*04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					40
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					40
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					40
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					43
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	772	2	92	9	N	84					127

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					110
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					110
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					110
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	851	2	63	9	N	57					161
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	808	2	41	9	N	37					198
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	744	2	31	9	N	28					226
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	N	13	174	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	276 3	1 9	2886	2	N	3					148
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	283 4	1 9	2896	2	N	4					152
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	285 7	1 9	2717	2	N	6					158
02	2958	X	2902	-0-	-56	-0-	267 6	1 9	2629	2	N	5					163
03	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					163
04	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	276	1	2637	2	N	-0-					163

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	325	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	272	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	323	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3207	-0-	-360	-0-	269	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	318	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	310	1	3192	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					75
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					75
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					75
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					75
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1851	-0-	-2109	-0-	1843	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2153	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1393	2	171	9	N	155					186
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1369	2	144	9	N	131	166	1			151
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1232	2	89	9	N	81	185	1			47
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	N	47					94
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1082	2	144	9	N	131					225
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	786	-0-	-444	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5778	-0-	-852	-0-	225	1	5553	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	236	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6199	-0-	-652	-0-	235	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5287	-0-	-1093	-0-	220	1	5067	2	N	-0-					-0-
*03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	235	1	7706	2	N	-0-					-0-
*04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	224	1	8345	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13					45
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1329	2	17	9	N	15					60
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	2	25	9	N	23					83
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					100
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1120	2	44	9	N	40					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3290	2	915	9	N	832	855	1			235
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4100	2	927	9	N	843	876	1			202
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3516	2	1030	9	N	936	842	1			296
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2632	2	528	9	N	480	528	1			248
*03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	5415	2	1404	9	N	1276	1368	1			156
*04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	3741	2	734	9	N	667	699	1			124

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					2
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					2
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					2
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3552	-0-	-160	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	53	-0-	-3217	-0-	53	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6	7	1			18

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6283	-0-	-47	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5915	-0-	-291	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1152	2	30	9	N	27	174	1			83
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1066	2	6	9	N	5					88
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					88
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					88
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	248	1	3696	2	N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	277	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	270	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	276	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3491	-0-	-799	-0-	263	1	3228	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	3312	2			N	-0-					149
12	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3484	2			N	-0-					149
01	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3460	2			N	-0-					149
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					149
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					149
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					149

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	1128	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	742	-0-	-4993	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	58	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	64	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					-0-
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	2	N	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	243	1	6158	2	N	-0-					36
12	6696	X	6685	-0-	-11	-0-	250	1	6435	2	N	-0-					36
01	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	260	1	6303	2	N	-0-					36
02	6264	X	5868	-0-	-396	-0-	241	1	5627	2	N	-0-					36
03	6603	X	6500	-0-	-103	-0-	265	1	6235	2	N	-0-					36
04	6480	X	6168	-0-	-312	-0-	254	1	5914	2	N	-0-					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6099	2	44	9	N	40					92
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5897	2	56	9	N	51					143
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	N	78	183	1			38
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5982	2	58	9	N	53					91
*03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6471	2	73	9	N	66					157
*04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6431	2	25	9	N	23					180

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	526	1	5489	2	N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	541	1	5892	2	N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	718	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	793	1	4144	2	N	-0-					-0-
*03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	786	1	4808	2	N	-0-					-0-
*04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	900	1	4547	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					156
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					156
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					156
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					156
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					156
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	215	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	212	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	210	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4743	-0-	-303	-0-	217	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	235	1	4704	2	N	-0-					-0-
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	231	1	4843	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	227	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	236	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	236	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3621	-0-	-236	-0-	220	1	3401	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	234	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3870	-0-	-60	-0-	224	1	3646	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	764	1	220	2	N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	798	1	345	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	791	1	263	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	778	1	169	2	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	791	1	208	2	N	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	520	1	148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	390	1	4607	2	N	-0-					27
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	403	1	4837	2	N	-0-					27
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	-0-					27
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	377	1	4473	2	N	-0-					27
*03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	403	1	4577	2	N	-0-					27
*04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	390	1	5232	2	N	-0-					27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2139	-0-	-591	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2158	-0-	-632	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2972	-0-	72	72	2972	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3214	-0-	114	186	3214	2			N	-0-					-0-
*04	2632	N	2446	-0-	-186	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	311	1	4543	2	Y	-0-	60	1			2
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	316	1	4563	2	Y	-0-					2
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	45					47
							50	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	286	1	4267	2	Y	2					49
							2	9									
*03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	306	1	4561	2	Y	10					59
							11	9									
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	297	1	4380	2	Y	2	46	1			15
							2	9									

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5498	-0-	-1252	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5589	-0-	-1386	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	847	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	Y	6	7	1			18

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					12
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					12
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4535	-0-	-445	-0-	301	1	4151	2	N	75					206
							83	9									
12	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	313	1	4540	2	N	104	179	1			131
							114	9									
01	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	308	1	4487	2	N	87					218
							96	9									
02	4756	X	4640	-0-	-116	-0-	290	1	4275	2	N	68	176	1			110
							75	9									
*03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	310	1	4551	2	N	91					201
							100	9									
04	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	303	1	4357	2	N	71	179	1			93
							78	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	539	-0-	-511	-0-	535	1	4	9	N	4					152
12	868	N	666	-0-	-202	-0-	644	1	22	9	N	20					172
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	623	1	165	2	N	41					213
							45	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	1	50	9	N	45					258
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	610	1	189	2	N	139	358	1			39
							153	9									
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	598	1	206	2	N	70					109
							77	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1388	2	39	9	N	35					35

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	6010	-0-	-22	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6133	-0-	-227	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					32
12	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			N	-0-					32
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					32
02	3103	X	2905	-0-	-198	-0-	2905	2			N	-0-					32
03	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2			N	-0-					32
04	3480	X	2653	-0-	-827	-0-	2653	2			N	-0-					32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	432	1	4214	2	N	-0-					5
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	499	1	5091	2	N	-0-					5
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	434	1	4932	2	N	-0-					5
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	424	1	4104	2	N	-0-					5
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	539	1	5182	2	N	-0-					5
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	472	1	4598	2	N	-0-					5

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2607	2	12	9	N	11					87
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2651	2	13	9	N	12					99
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2647	2	13	9	N	12					111
02	2813	X	2610	-0-	-203	-0-	2600	2	10	9	N	9					120
03	2976	X	2234	-0-	-742	-0-	2232	2	2	9	N	2					122
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2314	2	9	9	N	8					130

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11807	-0-	-763	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11785	-0-	-677	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11368	-0-	-1063	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10292	-0-	-1076	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10654	-0-	-1560	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10227	-0-	-1593	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	10937	-0-	-8323	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18772	-0-	-944	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
*03	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
*04	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19773	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

11	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					43
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					43
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					43
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					43
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1146	2	88	9	N	80					123

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	449	1	1524	2	Y	-0-					69
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	436	1	1843	2	Y	-0-					69
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	314	1	2615	2	Y	-0-					69
02	2001	X	1672	-0-	-329	-0-	419	1	1253	2	Y	-0-					69
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	517	1	1548	2	Y	-0-					69
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	472	1	1395	2	Y	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

11	8700	X	8416	-0-	-284	-0-	320	1	8096	2	N	-0-					22
12	8990	X	8660	-0-	-330	-0-	324	1	8336	2	N	-0-					22
01	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	337	1	8158	2	N	-0-					22
02	8352	X	7618	-0-	-734	-0-	313	1	7305	2	N	-0-					22
03	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	344	1	8098	2	N	-0-					22
04	8430	X	7829	-0-	-601	-0-	322	1	7507	2	N	-0-					22

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

11	6360	X	5630	-0-	-730	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4859	-0-	-1713	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3629	-0-	-2113	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	181	1	1983	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3595	-0-	-725	-0-	3595	2			N	-0-					167
12	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3730	2			N	-0-					167
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					167
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					167
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					167
04	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			N	-0-					167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	834	1	2089	2	N	-0-					42
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	862	1	2067	2	N	-0-					42
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	862	1	2300	2	N	-0-					42
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	806	1	2018	2	N	-0-					42
*03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	862	1	1963	2	N	-0-					42
04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1066	1	814	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1030	1	994	2	N	-0-					3
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1029	1	773	2	N	-0-					3
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	807	1	650	2	N	-0-					3
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	875	1	74	2	N	-0-					3
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	956	1	508	2	N	-0-					3
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	812	1	577	2	N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	278	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	291	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	263	1	1613	2	N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	286	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	1549	-0-	-1241	-0-	192	1	1357	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	641	1	3102	2	N	-0-					4
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	636	1	3106	2	N	-0-					4
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	572	1	3029	2	N	-0-					4
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	629	1	3064	2	N	-0-					4
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	637	1	2974	2	N	-0-					4
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	614	1	2864	2	N	-0-					4

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

11	2820	N	2612	-0-	-208	-0-	469	1	2143	2	Y	-0-	60	1			2
12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	508	1	2108	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	611	1	1803	2	Y	45					47
							50	9									
02	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	528	1	2124	2	Y	2					49
							2	9									
*03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	560	1	2228	2	Y	10					59
							11	9									
04	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	567	1	1788	2	Y	2	46	1			15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	157	1	1507	2	Y	-0-					40
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	185	1	1645	2	Y	-0-					40
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	-0-					40
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	Y	-0-					40
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	170	1	1580	2	Y	-0-					40
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	15					55
							17	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

11	8040	X	4283	-0-	-3757	-0-	1165	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	4852	-0-	-3456	-0-	1074	1	3778	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7067	-0-	-1086	-0-	683	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	817	1	6728	2	N	-0-					-0-
*03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1021	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6113	-0-	-727	-0-	939	1	5174	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

11	3510	X	2191	-0-	-1319	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2764	-0-	-863	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1350	N	856	-0-	-494	-0-	849	2	7	9	Y	6	7	1			18

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

11	960	N	768	-0-	-192	-0-	585	1	164	2	Y	17					46
							19	9									
12	1426	X	688	-0-	-738	-0-	669	1	19	9	Y	17	31	1			32
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	567	1	1082	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	503	1	1572	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
*03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	540	1	983	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	522	1	1035	2	Y	22					56
							24	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1558	1	663	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1604	1	22	2	N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2002	1	86	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			N	-0-					-0-
04	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	1587	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4111	-0-	-89	-0-	758	1	3353	2	Y	-0-					22
12	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	790	1	3707	2	Y	-0-					22
01	5053	X	3369	-0-	-1684	-0-	743	1	2626	2	Y	-0-					22
*02	4727	X	3558	-0-	-1169	-0-	723	1	2835	2	Y	-0-					22
*03	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	773	1	3031	2	Y	-0-					22
04	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	754	1	3086	2	Y	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	585	1	4997	2	N	-0-					40
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	865	1	5047	2	N	-0-					40
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	865	1	5000	2	N	-0-					40
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	813	1	4321	2	N	1					41
							1	9									
*03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	860	1	5019	2	N	-0-					41
*04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	829	1	4958	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3960	-0-	-100	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	N	-0-					40
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	313	1	2981	2	N	-0-					40
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	299	1	2621	2	N	-0-					40
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	2	N	-0-					40
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	313	1	2785	2	N	-0-					40
*04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	303	1	2535	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	1936	2	20	9	N	18					62
12	2604	X	868	-0-	-1736	-0-	865	2	3	9	N	3					65
01	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	2			N	-0-					65
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					65
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					65
04	1950	X	6	-0-	-1944	-0-	6	2			N	-0-					65

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	296	1	2452	2	N	8					95
							9	9									
12	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	300	1	2491	2	N	8					103
							9	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	7					110
							8	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	284	1	2481	2	N	-0-					110
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	305	1	2690	2	N	-0-					110
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	303	1	2537	2	N	-0-					110

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2513	-0-	-1417	-0-	203	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	1032	-0-	-3029	-0-	290	1	742	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	287	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3126	-0-	-615	-0-	271	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	291	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	248	1	2737	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	795	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

11	8910	X	8147	-0-	-763	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7892	-0-	-1501	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8046	-0-	-1347	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	7323	-0-	-1464	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
*03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
*04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

11	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	388	1	7209	2	N	-0-					18
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	401	1	7681	2	N	-0-					18
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	417	1	7589	2	N	19					37
							21	9									
02	7134	X	7109	-0-	-25	-0-	388	1	6721	2	N	-0-					37
03	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	414	1	7206	2	N	-0-					37
04	7830	X	7326	-0-	-504	-0-	394	1	6932	2	N	-0-					37

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

11	6240	X	4769	-0-	-1471	-0-	351	1	4418	2	N	-0-					35
12	6448	X	4798	-0-	-1650	-0-	372	1	4426	2	N	-0-					35
01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	436	1	4911	2	N	-0-					35
02	4959	X	4888	-0-	-71	-0-	404	1	4484	2	N	-0-					35
*03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	427	1	4735	2	N	-0-					35
*04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	428	1	4832	2	N	-0-					35

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	979	1	2225	2	Y	-0-					87
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	1037	1	1927	2	Y	-0-					87
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	1049	1	2211	2	Y	14					101
							15	9									
02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	850	1	2249	2	Y	-0-					101
03	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	872	1	2269	2	Y	-0-					101
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	819	1	2121	2	Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-					33
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	160	1	2847	2	Y	-0-					33
01	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	156	1	2542	2	Y	20					53
							22	9									
02	2929	X	2704	-0-	-225	-0-	149	1	2548	2	Y	6	31	1			28
							7	9									
03	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	168	1	2870	2	Y	-0-					28
04	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	165	1	2639	2	Y	-0-					28

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

11	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	585	1	2122	2	Y	-0-					20
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	615	1	2138	2	Y	-0-					20
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	621	1	1938	2	Y	20					40
							22	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	536	1	1867	2	Y	-0-					40
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	553	1	2191	2	Y	6					46
							7	9									
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	560	1	2043	2	Y	-0-					46

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

11	6060	X	2677	-0-	-3383	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5489	-0-	-773	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5400	-0-	-862	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	395	1	68	2	Y	-0-					1
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	429	1	1502	2	Y	-0-					1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	529	1	777	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2900	N	3375	-0-	475	475	453	1	2922	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	3205	-0-	105	580	498	1	2707	2	Y	-0-					1
*04	3000	N	4609	-0-	1609	2189	478	1	4131	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	185	1	3685	2	Y	-0-					3
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	195	1	3937	2	Y	-0-					3
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	208	1	3963	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184	1	3777	2	Y	-0-					4
*03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	188	1	4001	2	Y	-0-					4
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	-0-					4

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

11	6330	X	6200	-0-	-130	-0-	236 2	1 9	5962	2	Y	2					38
12	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	238	1	6128	2	Y	-0-					38
01	6417	X	6163	-0-	-254	-0-	244 13	1 9	5906	2	Y	12					50
02	6003	X	5336	-0-	-667	-0-	219	1	5117	2	Y	-0-					50
03	6417	X	5972	-0-	-445	-0-	243	1	5729	2	Y	-0-					50
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	236	1	5504	2	Y	-0-					50

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	1			N	-0-					20
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					20
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					20
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

11	6360	X	5726	-0-	-634	-0-	509	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	470	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5686	-0-	-793	-0-	535	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5325	-0-	-736	-0-	447	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	523	1	5418	2	N	-0-					-0-
*04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	520	1	5357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	281	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	287	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	291	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	273	1	5118	2	N	-0-					-0-
*03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	289	1	5823	2	N	-0-					-0-
*04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	282	1	5174	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

11	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3552	-0-	-276	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3640	-0-	-350	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1960	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1770	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			19
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	6	7	1			18

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	170	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	7	1			18

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	402	1	7485	2	N	-0-					111
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	415	1	7946	2	N	-0-					111
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	425	1	7730	2	N	-0-					111
02	7366	X	7219	-0-	-147	-0-	394	1	6825	2	N	-0-					111
*03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	437	1	7612	2	N	-0-					111
04	7620	X	7476	-0-	-144	-0-	402	1	7074	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

11	2850	N	2651	-0-	-199	-0-	263	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	272	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	2	N	-0-					-0-
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	272	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	264	1	1954	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

11	990	N	831	-0-	-159	-0-	823	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	2	7	9	Y	6	7	1			18

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	191	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	198	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	213	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	222	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	236	1	3033	2	N	-0-					-0-
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	360	1	2977	2	Y	-0-					4
12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	375	1	3055	2	Y	-0-					4
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	397	1	3375	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	358	1	3068	2	Y	-0-					4
*03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	412	1	3087	2	Y	-0-					4
04	3600	X	3376	-0-	-224	-0-	361	1	3015	2	Y	-0-					4

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

11	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

11	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1280	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1255	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	Y	6	7	1			18

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

11	2550	N	2175	-0-	-375	-0-	2167	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2370	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	Y	6	7	1			18

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	168	1	1823	2	Y	-0-					28
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1885	2	Y	38					66
							42	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	190	1	1841	2	Y	-0-					66
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	164	1	1812	2	Y	11					77
							12	9									
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	170	1	1954	2	Y	42	62	1			57
							46	9									
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	2	Y	-0-					57

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

11	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	282	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	291	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	291	1	5317	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	273	1	5585	2	N	-0-					-0-
*03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	291	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	280	1	5690	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	608	1	3326	2	N	-0-					40
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	455	1	4255	2	N	-0-					40
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	623	1	4851	2	N	-0-					40
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1128	1	5488	2	N	-0-					40
*03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	1206	1	6211	2	N	-0-					40
*04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1167	1	5771	2	N	-0-					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

11	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	833	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3776	-0-	-1246	-0-	830	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3166	-0-	-1236	-0-	751	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	908	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3013	-0-	-800	-0-	1020	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	975	1	2599	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

11	6690	X	5788	-0-	-902	-0-	628	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	575	1	5428	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	538	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5650	-0-	-324	-0-	430	1	5220	2	N	-0-					-0-
*03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	562	1	5717	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	549	1	5483	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

11	930	X	323	-0-	-607	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	961	X	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	589	X	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	Y	6	7	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	578	1	2327	2	Y	-0-					8
12	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	578	1	2469	2	Y	-0-					8
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	584	1	2370	2	Y	-0-					8
02	3045	X	2543	-0-	-502	-0-	537	1	2006	2	Y	-0-					8
03	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	657	1	2269	2	Y	-0-					8
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	600	1	2128	2	Y	73					81
							80	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	496	1	2471	2	Y	-0-					8
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	576	1	2637	2	Y	-0-					8
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	596	1	2645	2	Y	-0-					8
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	523	1	2396	2	Y	-0-					8
*03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	542	1	2440	2	Y	-0-					8
*04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	567	1	2430	2	Y	73					81
							80	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1212	1	840	2	Y	-0-					20
12	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	1276	1	608	2	Y	-0-					20
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1295	1	618	2	Y	20					40
							22	9									
02	1711	X	1675	-0-	-36	-0-	1114	1	561	2	Y	-0-					40
03	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	1141	1	823	2	Y	6					46
							7	9									
04	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1158	1	709	2	Y	-0-					46

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	214	1	2744	2	Y	-0-					40
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	217	1	2911	2	Y	-0-					40
01	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					40
02	2813	X	2562	-0-	-251	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					40
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	192	1	2696	2	Y	-0-					40
04	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	190	1	2630	2	Y	15					55
							17	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2362	-0-	-818	-0-	368	1	1994	2	Y	-0-					30
12	3162	X	1667	-0-	-1495	-0-	439	1	1228	2	Y	-0-					30
01	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	439	1	2028	2	Y	7					37
							8	9									
02	2842	X	1329	-0-	-1513	-0-	414	1	915	2	Y	-0-					37
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	463	1	2227	2	Y	21					58
							23	9									
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	438	1	1642	2	Y	2	48	1			12
							2	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	929	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	865	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	921	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	825	1	2530	2	N	-0-					-0-
*03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	900	1	3327	2	N	-0-					-0-
*04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	869	1	3235	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	381	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	361	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	7	1			18

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	284	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	298	1	4188	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	298	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	278	1	3432	2	N	-0-					-0-
*03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	296	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	205	1	2239	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	807	1	2892	2	N	13					169
							14	9									
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	889	1	3674	2	N	19					188
							21	9									
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	859	1	3834	2	N	-0-					188
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	867	1	3449	2	N	-0-	91	1			97
*03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	942	1	3312	2	N	-0-					97
04	2340	X	959	-0-	-1381	-0-	247	1	712	2	N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3781	-0-	-719	-0-	392	1	3389	2	Y	-0-					63
12	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	446	1	3706	2	Y	11	57	1			17
							12	9									
01	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	451	1	3593	2	Y	13					30
							14	9									
02	3799	X	3538	-0-	-261	-0-	435	1	3090	2	Y	12					42
							13	9									
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	468	1	3363	2	Y	2					44
							2	9									
04	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	440	1	3382	2	Y	-0-					44

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	544	1	5327	2	Y	-0-					132
12	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	610	1	5804	2	Y	23	119	1			36
							25	9									
01	7316	X	6269	-0-	-1047	-0-	619	1	5629	2	Y	19					55
							21	9									
02	6032	X	5881	-0-	-151	-0-	561	1	5284	2	Y	33					88
							36	9									
*03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	598	1	5592	2	Y	5					93
							6	9									
04	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	597	1	5502	2	Y	-0-					93

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17					46
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	31	1			32
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	Y	39	31	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	31	1			33
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	26	1			34
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	22					56
							24	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	611	1	2482	2	Y	-0-					21
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	574	1	2791	2	Y	-0-					21
01	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	542	1	2443	2	Y	19					40
							21	9									
02	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	674	1	1939	2	Y	-0-					40
03	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	761	1	2315	2	Y	7					47
							8	9									
04	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	758	1	2331	2	Y	-0-					47

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

11	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	225	1	5289	2	N	5					60
							6	9									
12	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	236	1	3685	2	N	-0-					60
01	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	236	1	3284	2	N	-0-					60
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	220	1	5756	2	N	-0-					60
*03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	230	1	6436	2	N	-0-					60
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	226	1	5935	2	N	-0-					60

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4749	-0-	-261	-0-	4698	2	51	9	N	46	166	1			169
12	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4913	2	53	9	N	48					217
01	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4908	2	52	9	N	47	177	1			87
02	4611	X	4455	-0-	-156	-0-	4398	2	57	9	N	52					139
03	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	4818	2	36	9	N	33					172
04	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	4637	2	32	9	N	29					201

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	5375	2	237	9	N	215					215
12	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	5997	2	36	9	N	33					248
01	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6046	2	41	9	N	37	164	1			121
02	5510	X	5377	-0-	-133	-0-	5337	2	40	9	N	36					157
*03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5839	2	33	9	N	30					187
04	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5516	2	34	9	N	31					218

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	472	1	4294	2	N	-0-					65
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	N	-0-					65
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	501	1	4573	2	N	-0-					65
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	465	1	4007	2	N	-0-					65
*03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	491	1	4191	2	N	-0-					65
*04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	475	1	4101	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/20

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4794	2	26	9	N	24	179	1			50
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5069	2	33	9	N	30					80
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4547	2	36	9	N	33					113
02	4553	X	4098	-0-	-455	-0-	4076	2	22	9	N	20					133
03	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4765	2	34	9	N	31					164
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	4705	2	19	9	N	17					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

11	5700	X	4751	-0-	-949	-0-	4748	2	3	9	N	3	161	1			47
12	5890	X	4444	-0-	-1446	-0-	4418	2	26	9	N	24					71
01	5890	X	4515	-0-	-1375	-0-	4497	2	18	9	N	16					87
02	5307	X	5111	-0-	-196	-0-	5105	2	6	9	N	5					92
03	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					92
*04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5188	2	2	9	N	2					94

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

11	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	313	1	1777	2	Y	-0-					34
12	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	338	1	1875	2	Y	-0-					34
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	334	1	1600	2	Y	21					55
							23	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	304	1	1651	2	Y	6	31	1			30
							7	9									
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	307	1	1494	2	Y	-0-					30
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	305	1	1550	2	Y	-0-					30

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

11	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	546	1	4452	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5376	-0-	-421	-0-	500	1	4876	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	525	1	4762	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5052	-0-	-226	-0-	487	1	4565	2	Y	-0-					-0-
*03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	515	1	4996	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5106	-0-	-84	-0-	456	1	4650	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	524	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	616	1	3667	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	591	1	3929	2	Y	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	557	1	3753	2	Y	-0-					-0-
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	598	1	3990	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3730	-0-	-650	-0-	606	1	3124	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	442	-0-	-8	-0-	442	1			N	-0-					-0-
12	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
*03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
*04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	282	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4246	-0-	-187	-0-	291	1	3955	2	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	4126	-0-	-21	-0-	273	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	289	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	281	1	3972	2	N	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	175	1	3728	2	Y	-0-					27
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	121	1	3942	2	Y	-0-					27
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	125	1	3771	2	Y	11					38
							12	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					38
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	101	1	3814	2	Y	20					58
							22	9									
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	106	1	3673	2	Y	7	48	1			17
							8	9									

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	843	1	3466	2	N	2					34
							2	9									
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	650	1	3069	2	N	5					39
							6	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	715	1	2805	2	N	37					76
							41	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	766	1	2386	2	N	2					78
							2	9									
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	920	1	3030	2	N	-0-					78
*04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	813	1	3127	2	N	29					107
							32	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3749	-0-	-282	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020 - P/A 02/04/20

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	495	1	4823	2	N	-0-					4
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	476	1	4848	2	N	-0-					4
01	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					4
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	N	-0-					4
03	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	483	1	4651	2	N	-0-					4
04	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	472	1	4605	2	N	-0-					4

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	264	1	6119	2	N	4					90
							4	9									
12	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	273	1	5976	2	N	-0-					90
01	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	267	1	6065	2	N	-0-					90
02	6119	X	5767	-0-	-352	-0-	255	1	5512	2	N	-0-					90
03	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	273	1	5843	2	N	38					128
							42	9									
04	6390	X	5866	-0-	-524	-0-	264	1	5602	2	N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	392	1	5155	2	N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	409	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	393	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	338	1	4511	2	N	-0-					-0-
*03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	342	1	4889	2	N	-0-					-0-
*04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	346	1	4973	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

11	14100	X	13927	-0-	-173	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13908	-0-	-662	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12558	-0-	-492	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13368	-0-	-1760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12254	-0-	-1666	-0-	12254	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

11	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	132	1	8460	2	N	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	136	1	9115	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	139	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	131	1	8266	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	8236	-0-	-10	-0-	137	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	136	1	7649	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

11	6990	X	6904	-0-	-86	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6495	-0-	-262	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6493	-0-	-407	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	919	-0-	-817	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1162	-0-	-608	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	517	1	3384	2	Y	-0-					72
12	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	544	1	2692	2	Y	-0-					72
01	3937	X	3210	-0-	-727	-0-	591	1	2619	2	Y	-0-					72
02	3683	X	2983	-0-	-700	-0-	556	1	2402	2	Y	23					95
							25	9									
03	3937	X	3267	-0-	-670	-0-	544	1	2712	2	Y	10					105
							11	9									
04	3810	X	2985	-0-	-825	-0-	545	1	2440	2	Y	-0-					105

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	415	1	2672	2	Y	-0-					87
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	447	1	2452	2	Y	-0-					87
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	554	1	1986	2	Y	14					101
							15	9									
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	503	1	2051	2	Y	-0-					101
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	513	1	2162	2	Y	-0-					101
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	538	1	2320	2	Y	-0-					101

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	517	1	2449	2	Y	-0-					20
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	543	1	2566	2	Y	-0-					20
01	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	550	1	2300	2	Y	20					40
							22	9									
02	3016	X	2696	-0-	-320	-0-	469	1	2227	2	Y	-0-					40
03	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	613	1	2364	2	Y	6					46
							7	9									
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	518	1	2427	2	Y	-0-					46

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6933	-0-	-1096	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*03	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
*04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5461	-0-	-29	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3168	-0-	-2288	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3	-0-	-5043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6756	-0-	-504	-0-	264	1	6492	2	N	-0-					34
12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	273	1	6660	2	N	-0-					34
01	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	272	1	6775	2	N	-0-					34
02	6815	X	6457	-0-	-358	-0-	254	1	6203	2	N	-0-					34
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	273	1	6703	2	N	-0-					34
*04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	164	1	4969	2	N	-0-					98
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	173	1	5299	2	N	-0-					98
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	2	N	35					133
							39	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4816	2	N	55					188
							61	9									
03	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					188
04	5310	X	4962	-0-	-348	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					188

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	709	1	1593	2	N	-0-					20
12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	44	1	374	2	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					20
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	301	1	4223	2	Y	-0-					28
12	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	312	1	4378	2	Y	38					66
							42	9									
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	285	1	4531	2	Y	-0-					66
02	4466	X	4405	-0-	-61	-0-	279	1	4100	2	Y	24					90
							26	9									
03	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	307	1	4269	2	Y	31	62	1			59
							34	9									
04	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	298	1	4226	2	Y	1					60
							1	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2531	-0-	-1789	-0-	481	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2968	-0-	-1496	-0-	560	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3039	-0-	-1425	-0-	564	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	1781	-0-	-2192	-0-	375	1	1406	2	N	-0-					-0-
*03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	555	1	3012	2	N	-0-					-0-
*04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	532	1	3667	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
*03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6805	-0-	-155	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6973	-0-	-436	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6394	-0-	-537	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	819	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	851	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	809	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	806	1	4453	2	N	-0-					-0-
*03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	446	1	4923	2	N	-0-					-0-
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	433	1	4716	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

11	5850	X	4836	-0-	-1014	-0-	4836	2			N	-0-					160
12	6045	X	4767	-0-	-1278	-0-	4767	2			N	-0-					160
01	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	5018	2			N	-0-					160
02	5278	X	4855	-0-	-423	-0-	4855	2			N	-0-					160
03	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	395	1	4356	2	N	-0-					160
04	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	401	1	4365	2	N	-0-					160

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	385	1	2322	2	N	-0-					10
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	403	1	2823	2	N	-0-					10
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	3148	2	N	-0-					10
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	377	1	3112	2	N	-0-					10
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	403	1	3355	2	N	-0-					10
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	390	1	3129	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3657	-0-	-200	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	924	-0-	-3396	-0-	921	2	3	9	Y	3					45
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2					47
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8129	2	41	9	Y	37					84
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					84
*03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6899	2	18	9	Y	16	82	1			18
*04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					18

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9634	2	32	9	Y	29					72
12	9393	X	7630	-0-	-1763	-0-	7626	2	4	9	Y	4					76
01	9393	X	5663	-0-	-3730	-0-	5657	2	6	9	Y	5					81
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			Y	-0-					81
03	9982	X	7678	-0-	-2304	-0-	7661	2	17	9	Y	15	82	1			14
04	9660	X	7436	-0-	-2224	-0-	7436	2			Y	-0-					14

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	559	1	3600	2	N	-0-					40
12	5053	X	2674	-0-	-2379	-0-	750	1	1924	2	N	-0-					40
01	5053	X	1278	-0-	-3775	-0-	579	1	699	2	N	-0-					40
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					40
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					40
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	162	1	2238	2	Y	-0-					4
12	3472	X	2371	-0-	-1101	-0-	161	1	2210	2	Y	-0-					4
01	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	215	1	2203	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	2581	X	2304	-0-	-277	-0-	250	1	2054	2	Y	-0-					3
03	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	254	1	2002	2	Y	-0-					3
04	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	251	1	1587	2	Y	-0-					3

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	372	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10842	-0-	-618	-0-	242	1	10600	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	11429	-0-	-351	-0-	247	1	11182	2	N	-0-					-0-
01	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	252	1	11364	2	N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	235	1	10882	2	N	-0-					-0-
*03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10931	-0-	-319	-0-	241	1	10690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5016	-0-	-774	-0-	228	1	4788	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5148	-0-	-835	-0-	236	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	236	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	220	1	4875	2	N	-0-					-0-
*03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	236	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	227	1	4657	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
*03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

11	8730	X	4469	-0-	-4261	-0-	616	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	3376	-0-	-5645	-0-	673	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	5214	-0-	-3807	-0-	553	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6813	-0-	-1307	-0-	543	1	6270	2	N	-0-					-0-
*03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	604	1	7075	2	N	-0-					-0-
*04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	566	1	6588	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	712	1	7820	2	N	-0-					-0-
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	651	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	620	1	7355	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6530	-0-	-517	-0-	594	1	5936	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7263	-0-	-270	-0-	571	1	6692	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7174	-0-	-116	-0-	568	1	6606	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

11	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	223	1	4813	2	N	-0-					43
12	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	234	1	5182	2	N	-0-					43
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	236	1	5275	2	N	7					50
							8	9									
02	5365	X	5034	-0-	-331	-0-	217	1	4809	2	N	7					57
							8	9									
03	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	236	1	5123	2	N	4					61
							4	9									
04	5340	X	5224	-0-	-116	-0-	228	1	4983	2	N	12					73
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2899	-0-	-88	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4656	-0-	-1044	-0-	910	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	1231	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5166	-0-	-724	-0-	1312	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4987	-0-	-320	-0-	1361	1	3626	2	N	-0-					-0-
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1363	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	1206	1	4172	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	979	1	3617	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	936	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	1185	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4062	-0-	-781	-0-	1013	1	3049	2	N	-0-					-0-
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1039	1	4040	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4808	-0-	-202	-0-	913	1	3895	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2579	-0-	-121	-0-	78	1	2501	2	Y	-0-					28
12	2821	N	2649	-0-	-172	-0-	78	1	2529	2	Y	38					66
							42	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	90	1	2553	2	Y	-0-					66
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	85	1	2463	2	Y	14					80
							15	9									
*03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	87	1	2593	2	Y	40	62	1			58
							44	9									
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	2517	2	Y	-0-					58

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	544	1	4294	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	564	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	564	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4509	-0-	-15	-0-	513	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	560	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	542	1	3895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	720	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	913	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	993	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	957	1	2809	2	N	-0-					-0-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	991	1	2434	2	N	-0-					-0-
*04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	850	1	1529	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	833	1	4457	2	N	15					104
							17	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	862	1	4372	2	N	-0-					104
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	862	1	4066	2	N	-0-					104
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	806	1	3840	2	N	-0-					104
*03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	862	1	4359	2	N	24					128
							26	9									
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	834	1	4285	2	N	6					134
							7	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1830	N	1218	-0-	-612	-0-	1211	2	7	9	Y	6	7	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	235	1	4371	2	Y	-0-					20
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	238	1	4551	2	Y	-0-					20
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	253	1	4601	2	Y	-0-					20
*02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	-0-					20
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					20
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	233	1	4098	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	1105	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1185	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	1199	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1081	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	1117	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2838	-0-	-1272	-0-	747	1	2091	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6356	-0-	-1414	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6505	-0-	-1524	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6559	-0-	-1470	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	353	1	4698	2	N	-0-			-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	362	1	4506	2	N	-0-			-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	363	1	4293	2	N	-0-			-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	365	1	4335	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4538	-0-	-82	-0-	351	1	4187	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2502	-0-	-318	-0-	2502	2			N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	299	1	2911	2	N	-0-			3
12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	283	1	2883	2	N	-0-			3
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	254	1	2884	2	N	-0-			3
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	N	-0-			3
03	3317	X	2530	-0-	-787	-0-	238	1	2292	2	N	-0-			3
04	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	228	1	2218	2	N	-0-			3

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	490	1	1716	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	536	1	2478	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	523	1	2193	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	472	1	2126	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	515	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	290	1	2359	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4981	-0-	-630	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5024	-0-	-225	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4917	-0-	-393	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	670	1	2975	2	N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	662	1	3064	2	N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	679	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	601	1	2709	2	N	-0-					-0-
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	675	1	2647	2	N	-0-					-0-
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	349	1	2833	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1192	-0-	-98	-0-	228	1	953	2	N	10	101	1			7
							11	9									
12	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	236	1	877	2	N	-0-					7
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	235	1	1099	2	N	20					27
							22	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	N	-0-					27
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	233	1	1317	2	N	-0-					27
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	226	1	1144	2	N	-0-					27

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					50
12	2877	N	2775	-0-	-102	-0-	2775	2			N	-0-					50
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					50
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					50
*03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					50
*04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	282	1	5368	2	N	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	291	1	5066	2	N	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	280	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	272	1	4647	2	N	-0-					-0-
*03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-					-0-
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	514	1	3984	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	1261	1	3249	2	N	-0-					4
12	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	1260	1	3149	2	N	-0-					4
01	4929	X	4304	-0-	-625	-0-	1163	1	3141	2	N	-0-					4
02	4437	X	4129	-0-	-308	-0-	1198	1	2931	2	N	-0-					4
03	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	1300	1	3249	2	N	-0-					4
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	1238	1	3032	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	530	-0-	-910	-0-	530	1			Y	-0-					110
12	2170	N	562	-0-	-1608	-0-	508	1	54	2	Y	-0-					110
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	481	1	155	2	Y	1					111
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					111
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					111
04	630	N	40	-0-	-590	-0-	19	1	21	2	Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1141	1	1583	2	Y	-0-					6
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1146	1	2317	2	Y	-0-					6
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1149	1	2231	2	Y	-0-					6
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1054	1	1980	2	Y	-0-					6
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1259	1	1889	2	Y	-0-					6
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1287	1	1743	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	336	1	4425	2	N	-0-					134
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	334	1	4082	2	N	7					141
							8	9									
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	332	1	4144	2	N	1					142
							1	9									
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	322	1	3799	2	N	-0-					142
*03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	334	1	4147	2	N	-0-					142
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	305	1	3633	2	N	-0-					142

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7232	-0-	-118	-0-	455	1	6777	2	N	-0-					-0-
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	477	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7479	-0-	-116	-0-	490	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	445	1	6013	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	503	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6485	-0-	-925	-0-	488	1	5997	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					3
12	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			Y	-0-					3
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					3
*03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					3
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			Y	-0-					4
12	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					4
01	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3633	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	3416	2			Y	-0-					4
03	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			Y	-0-					4
04	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-					4

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	185	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	201	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2381	-0-	-345	-0-	185	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	199	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	195	1	2331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	545	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	564	1	4821	2	N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	433	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2006	-0-	-256	-0-	491	1	1515	2	N	-0-					-0-
*03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	564	1	3211	2	N	-0-					-0-
*04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	546	1	3728	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	234	1	1057	2	Y	-0-					2
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	266	1	1169	2	Y	-0-					2
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	358	1	897	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	361	1	1125	2	Y	-0-					2
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	425	1	1124	2	Y	-0-					2
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	438	1	835	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	1	1			1
02	2900	N	3186	-0-	286	286	438	1	2748	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	3850	-0-	750	1036	426	1	3424	2	Y	-0-					1
*04	3000	N	4695	-0-	1695	2731	396	1	4299	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1044	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1188	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1324	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1268	1	2921	2	N	-0-					-0-
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1282	1	2128	2	N	-0-					-0-
*04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	1085	1	1859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	Y	6	7	1			18

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

11	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					33
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	193	1	3491	2	Y	-0-					33
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	200	1	3149	2	Y	21					54
							23	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	186	1	3383	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-					29
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	-0-					29

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	460	1	2835	2	Y	-0-					4
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	475	1	2998	2	Y	-0-					4
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2757	2	Y	-0-					4
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	463	1	2990	2	Y	-0-					4
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	254	1	2875	2	Y	-0-					4

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

11	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	458	1	9683	2	N	-0-					-0-
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	418	1	8577	2	N	-0-					-0-
01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	394	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	362	1	6951	2	N	-0-					-0-
*03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	412	1	8275	2	N	-0-					-0-
*04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	338	1	6516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	366	1	3814	2	Y	-0-					4
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	418	1	3289	2	Y	-0-					4
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	442	1	3222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	416	1	2877	2	Y	-0-					4
*03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	-0-					4
04	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	237	1	2693	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	308	1	3477	2	Y	-0-					4
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	308	1	3520	2	Y	-0-					4
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	303	1	3543	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	2	Y	-0-					4
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	322	1	3523	2	Y	-0-					4
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3608	2	Y	-0-					4

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1167	1	2318	2	N	-0-					161
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1206	1	2359	2	N	3					164
							3	9									
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1206	1	2196	2	N	-0-					164
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1128	1	1481	2	N	-0-					164
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1206	1	2698	2	N	3					167
							3	9									
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	838	1	1900	2	N	-0-					167

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1858	-0-	-1472	-0-	1066	1	792	2	Y	-0-					67
12	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	1193	1	1217	2	Y	-0-					67
01	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	1196	1	1270	2	Y	62					129
							68	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1143	1	1323	2	Y	-0-					129
*03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1200	1	1006	2	Y	-0-					129
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1137	1	1495	2	Y	12	93	1			48
							13	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	1			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	1529	1	864	2	N	-0-					-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1418	1	746	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3829	-0-	-791	-0-	1141	1	2688	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4046	-0-	-728	-0-	1199	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	1117	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3570	-0-	-461	-0-	1096	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	1039	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2215	-0-	-1715	-0-	954	1	1261	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	484	1	2864	2	Y	-0-					84
12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	527	1	3125	2	Y	-0-					84
01	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	461	1	2295	2	Y	-0-					84
02	3509	X	3019	-0-	-490	-0-	490	1	2529	2	Y	-0-					84
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	472	1	3005	2	Y	-0-					84
04	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	760	1	2299	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	583	1	3872	2	Y	-0-			149
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	615	1	4009	2	Y	-0-			149
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	582	1	3886	2	Y	-0-			149
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	562	1	3423	2	Y	-0-			149
03	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	549	1	3403	2	Y	-0-			149
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	792	1	3806	2	Y	-0-			149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

11	4890	X	4082	-0-	-808	-0-	130	1	3952	2	N	-0-			55
12	5053	X	4282	-0-	-771	-0-	135	1	4147	2	N	-0-			55
01	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	139	1	4173	2	N	-0-			55
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	124	1	3797	2	N	-0-			55
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	134	1	3933	2	N	-0-			55
*04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	140	1	4148	2	N	-0-			55

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

11	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	5482	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	742	-0-	-5117	-0-	742	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
*03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	5463	2			N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

11	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	789	1	3745	2	N	3			68
							3	9							
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	857	1	3646	2	N	43			111
							47	9							
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	856	1	3621	2	N	20			131
							22	9							
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	801	1	3453	2	N	6			137
							7	9							
03	4681	X	4466	-0-	-215	-0-	864	1	3579	2	N	21			158
							23	9							
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	847	1	3664	2	N	23			181
							25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	N	2270	-0-	-700	-0-	350	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	435	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	356	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	423	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1621	-0-	-719	-0-	441	1	1180	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	696	1	1013	2	Y	-0-					51
12	2108	N	1686	-0-	-422	-0-	750	1	936	2	Y	-0-					51
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	740	1	1174	2	Y	7					58
							8	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	702	1	1003	2	Y	-0-					58
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	748	1	1211	2	Y	-0-					58
04	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	573	1	880	2	Y	15					73
							17	9									

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	1337	1	1525	2	N	-0-					98
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1251	1	2977	2	N	-0-					98
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1271	1	2680	2	N	97	174	1			21
							107	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1150	1	2594	2	N	-0-					21
03	2945	X	1084	-0-	-1861	-0-	668	1	416	2	N	-0-					21
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1133	1	2437	2	N	134					155
							147	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2211	-0-	-429	-0-	591	1	1620	2	Y	-0-					51
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	667	1	1586	2	Y	-0-					51
01	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	702	1	1764	2	Y	7					58
							8	9									
02	2581	X	2273	-0-	-308	-0-	645	1	1628	2	Y	-0-					58
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	693	1	1776	2	Y	-0-					58
04	2400	N	1798	-0-	-602	-0-	516	1	1265	2	Y	15					73
							17	9									

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	742	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	772	-0-	-530	-0-	664	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	735	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	705	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	766	1	1361	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	761	1	1424	2	N	-0-			-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	752	1	1324	2	N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-			-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

11	7680	X	7249	-0-	-431	-0-	781	1	6468	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	825	1	6154	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	916	1	5619	2	N	-0-			-0-
02	7105	X	5983	-0-	-1122	-0-	884	1	5099	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6726	-0-	-776	-0-	945	1	5781	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	930	1	6106	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

11	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	542	1	4738	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	564	1	4506	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	564	1	4852	2	N	-0-			-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	528	1	4918	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5403	-0-	-53	-0-	564	1	4839	2	N	-0-			-0-
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	544	1	4771	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

11	6360	X	6216	-0-	-144	-0-	95	1	6121	2	N	-0-			-0-
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	97	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	96	1	6269	2	N	-0-			-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	89	1	5634	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	94	1	5576	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5039	-0-	-1321	-0-	88	1	4951	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

11	9540	X	7934	-0-	-1606	-0-	441	1	7493	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8475	-0-	-701	-0-	461	1	8014	2	N	-0-			-0-
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	468	1	8605	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	8254	-0-	-156	-0-	422	1	7832	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	7972	-0-	-584	-0-	422	1	7550	2	N	-0-			-0-
04	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	425	1	8045	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	224	1	3814	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	228	1	3957	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	220	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	4183	2	N	-0-			-0-
*03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	264	1	4726	2	N	-0-			-0-
*04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	253	1	4790	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

11	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	227	1	4145	2	Y	-0-			98
12	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	236	1	4562	2	Y	-0-			98
01	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	234	1	3151	2	Y	-0-			98
02	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	220	1	3964	2	Y	-0-			98
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	229	1	4303	2	Y	-0-			98
04	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	228	1	3544	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

11	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

11	7500	X	7001	-0-	-499	-0-	391	1	6610	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	386	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	412	1	6574	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	6516	-0-	-212	-0-	359	1	6157	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	406	1	6459	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	385	1	5943	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	211	1	3572	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	191	1	3343	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	207	1	3299	2	N	-0-			-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	212	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	199	1	3199	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	182	1	3070	2	N	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	180	1	3162	2	N	-0-			-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	174	1	2985	2	N	-0-			-0-
*03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	200	1	3183	2	N	-0-			-0-
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	182	1	2925	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1659	-0-	-561	-0-	490	1	1169	2	Y	-0-					67
12	2635	X	2195	-0-	-440	-0-	506	1	1689	2	Y	-0-					67
01	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	515	1	1525	2	Y	-0-					67
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	488	1	1400	2	Y	28					95
							31	9									
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	556	1	1286	2	Y	5					100
							6	9									
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	522	1	1493	2	Y	5					105
							6	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

11	5370	X	3881	-0-	-1489	-0-	373	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	408	1	4156	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	410	1	4273	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4406	-0-	-147	-0-	350	1	4056	2	N	-0-					-0-
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	410	1	4549	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3169	-0-	-1361	-0-	310	1	2859	2	N	-0-					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

11	5880	X	51	-0-	-5829	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	302	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	313	1	5134	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5505	-0-	-92	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5983	-0-	-124	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

11	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	303	1	5530	2	N	37					213
							41	9									
12	6758	X	5736	-0-	-1022	-0-	288	1	5405	2	N	39					252
							43	9									
01	6758	X	6195	-0-	-563	-0-	313	1	5836	2	N	42	182	1			112
							46	9									
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	293	1	5534	2	N	34					146
							37	9									
*03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	313	1	6167	2	N	47					193
							52	9									
04	6000	X	5991	-0-	-9	-0-	293	1	5667	2	N	28					221
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	341	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	344	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2115	-0-	-1264	-0-	198	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

11	7680	X	5542	-0-	-2138	-0-	109	1	5407	2	Y	24					63
							26	9									
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	105	1	5524	2	Y	37					100
							41	9									
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	106	1	5828	2	Y	30	90	1			40
							33	9									
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	105	1	5485	2	Y	24					64
							26	9									
*03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	117	1	5786	2	Y	25					89
							28	9									
*04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	118	1	5746	2	Y	18					107
							20	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

11	16050	X	13447	-0-	-2603	-0-	11	1	13405	2	N	28	174	1			107
							31	9									
12	16585	X	16300	-0-	-285	-0-	16265	2	35	9	N	32					139
01	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17710	2	67	9	N	61					200
02	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14953	2	52	9	N	47	186	1			61
03	17608	X	16447	-0-	-1161	-0-	16361	2	86	9	N	78					139
04	17190	X	13516	-0-	-3674	-0-	13481	2	35	9	N	32					171

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	535	1	10	9	N	9					155
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	1	1	9	N	1					156
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	N	2					158
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	1	2	9	N	2					160
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	1	7	9	N	6					166
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	422	1	11	9	N	10					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

11	6660 X	5570	-0-	-1090	-0-	500	1	5070	2	Y	-0-					31
12	7409 X	6772	-0-	-637	-0-	472	1	6300	2	Y	-0-					31
01	7409 X	6687	-0-	-722	-0-	529	1	6158	2	Y	-0-					31
02	6409 X	6040	-0-	-369	-0-	527	1	5513	2	Y	-0-					31
03	7409 X	6635	-0-	-774	-0-	634	1	6001	2	Y	-0-					31
04	6540 X	5999	-0-	-541	-0-	548	1	5447	2	Y	4					35
						4	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	382	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	4120	-0-	1020	1020	615	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	3022	-0-	122	1142	598	1	2424	2	N	-0-					-0-
*03	3100 N	2927	-0-	-173	969	718	1	2209	2	N	-0-					-0-
*04	3656 X	2687	-0-	-969	-0-	587	1	2100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			Y	-0-					1
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	1			Y	-0-					1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	1	2	9	Y	2	2	1			1
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					1
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			Y	-0-					1
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	396	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	567	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	489	1	5748	2	N	-0-					-0-
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	481	1	5991	2	N	-0-					-0-
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	397	1	5053	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					1
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	1			Y	-0-					1
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	662	1	122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	1	6	2	Y	-0-					1
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					1
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2837	-0-	-411	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	228	1	3320	2	N	-0-			100
12	4743	X	3427	-0-	-1316	-0-	236	1	3191	2	N	-0-			100
01	4743	X	2885	-0-	-1858	-0-	236	1	2649	2	N	-0-			100
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	220	1	5082	2	N	-0-			100
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	236	1	4563	2	N	-0-			100
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	228	1	4376	2	N	-0-			100

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

11	5730	X	4794	-0-	-936	-0-	856	1	3938	2	N	-0-			-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	803	1	3993	2	N	-0-			-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	899	1	4069	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3689	-0-	-168	-0-	734	1	2955	2	N	-0-			-0-
*03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	710	1	4999	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3876	-0-	-924	-0-	804	1	3072	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

11	10410	X	10141	-0-	-269	-0-	567	1	9574	2	N	-0-			-0-
12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	586	1	10278	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	9911	-0-	-505	-0-	669	1	9242	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	9628	-0-	-116	-0-	532	1	9096	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	8669	-0-	-1809	-0-	513	1	8156	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8020	-0-	-2480	-0-	489	1	7531	2	N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	168	1	2506	2	Y	-0-					33
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2383	2	Y	-0-					33
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	176	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	2231	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	164	1	2392	2	Y	-0-					29
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	164	1	2311	2	Y	-0-					29

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9473	-0-	-1297	-0-	9206	2	267	9	N	243	181	1			62
12	10633	X	9545	-0-	-1088	-0-	9436	2	109	9	N	99					161
01	10633	X	9684	-0-	-949	-0-	9589	2	95	9	N	86	177	1			70
02	9831	X	9744	-0-	-87	-0-	9641	2	103	9	N	94					164
03	9796	X	9214	-0-	-582	-0-	9135	2	79	9	N	72	162	1			74
04	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9068	2	72	9	N	65					139

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	930	1	4501	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	594	1	5577	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	162	1	5887	2	N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	6	1	5740	2	N	-0-					-0-
*03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	13	1	5668	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	449	1	4810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	675	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	666	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	690	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2041	-0-	-511	-0-	601	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	707	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	639	1	1650	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					206
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8886	2	24	9	N	22	159	1			69
*03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9329	2	50	9	N	45					114
*04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9001	2	46	9	N	42					156

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1532	-0-	-388	-0-	716	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	829	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	794	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	976	2	Y	-0-					-0-
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	872	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1186	-0-	-704	-0-	814	1	372	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	663	-0-	-897	-0-	663	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	840	N	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	992	X	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	992	X	119	-0-	-873	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

11	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2293	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2797	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3782	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3249	2	7	9	Y	6	7	1			18

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

11	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3016	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2592	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2276	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2262	X	2169	-0-	-93	-0-	2158	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	1953	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1387	2	7	9	Y	6	7	1			18

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	722	1	3824	2	Y	3					40
							3	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	735	1	4374	2	Y	1					41
							1	9									
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	728	1	4447	2	Y	2					43
							2	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	567	1	4443	2	Y	4					47
							4	9									
*03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	577	1	4348	2	Y	3					50
							3	9									
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	561	1	4116	2	Y	1					51
							1	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	7	6	1			13
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4103	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	3534	X	1890	-0-	-1644	-0-	1882	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3306	X	3095	-0-	-211	-0-	3084	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	1855	2	7	9	Y	6	7	1			18

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

11	3720	X	1853	-0-	-1867	-0-	1845	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	7	1			20
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	Y	7	8	1			19
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2632	2	7	9	Y	6	7	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	285	1	6952	2	Y	5					78
							6	9									
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	282	1	6784	2	Y	1					79
							1	9									
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	276	1	6691	2	Y	2					81
							2	9									
02	5336	X	5002	-0-	-334	-0-	382	1	4613	2	Y	6					87
							7	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	407	1	5029	2	Y	3					90
							3	9									
04	5670	X	5027	-0-	-643	-0-	425	1	4600	2	Y	2					92
							2	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

11	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	2469	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	2377	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	2747	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3451	X	1970	-0-	-1481	-0-	1959	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2573	X	2087	-0-	-486	-0-	2079	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	6	7	1			18

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	430	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3500	-0-	-1553	-0-	373	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	440	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	3694	-0-	-1004	-0-	406	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	452	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3980	-0-	-1150	-0-	411	1	3569	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	555	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	577	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	556	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4178	-0-	-520	-0-	508	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4640	-0-	-909	-0-	552	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	534	1	3984	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	839	1	8178	2	N	-0-					5
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	799	1	8145	2	N	-0-					5
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	688	1	7825	2	N	-0-					5
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	798	1	7719	2	N	-0-					5
03	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	761	1	7328	2	N	-0-					5
04	7980	X	7979	-0-	-1	-0-	742	1	7237	2	N	-0-					5

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	327	1	1807	2	Y	-0-					75
12	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	368	1	1681	2	Y	-0-					75
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	-0-					75
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	336	1	1695	2	Y	20					95
							22	9									
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	375	1	1809	2	Y	-0-					95
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	392	1	1667	2	Y	10					105
							11	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					-0-
02	2478	N	2333	-0-	-145	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3689	-0-	-1651	-0-	693	1	2996	2	N	-0-					28
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	665	1	4159	2	N	-0-					28
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	684	1	4115	2	N	55					83
							61	9									
02	4408	X	3997	-0-	-411	-0-	652	1	3345	2	N	-0-					83
03	4898	X	2201	-0-	-2697	-0-	666	1	1535	2	N	-0-					83
04	4710	X	3850	-0-	-860	-0-	755	1	3058	2	N	34					117
							37	9									

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	225	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	236	1	8027	2	N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	236	1	7879	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	220	1	6624	2	N	-0-					-0-
*03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	236	1	7910	2	N	-0-					-0-
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	198	1	2710	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8050	-0-	-1700	-0-	670	1	7380	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8142	-0-	-1933	-0-	638	1	7504	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8215	-0-	-434	-0-	638	1	7577	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7254	-0-	-750	-0-	573	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7158	-0-	-1150	-0-	563	1	6595	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	544	1	6332	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5404	-0-	-236	-0-	389	1	5015	2	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	396	1	4981	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10870	399	1	5055	2	Y	35					53
							39	9									
02	DLQ G-10		5182	-0-	5182	16052	378	1	4734	2	Y	64					117
							70	9									
03	DLQ G-10		5435	-0-	5435	21487	413	1	5022	2	Y	-0-					117
04	DLQ G-10		5175	-0-	5175	26662	407	1	4717	2	Y	46					163
							51	9									

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	32	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	21	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	47	1	3508	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	53	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	49	1	2593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3450	-0-	-570	-0-	895	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	958	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	1040	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2780	-0-	-758	-0-	927	1	1853	2	N	-0-					-0-
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1062	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	977	1	2405	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1191	-0-	-2019	-0-	458	1	733	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	684	-0-	-2106	-0-	432	1	252	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1682	-0-	-829	-0-	507	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	481	1	1190	2	N	-0-					-0-
*03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	523	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	601	-0-	-1019	-0-	286	1	315	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	60	-0-	-2160	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	80	-0-	-2028	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

11	2610	N	2149	-0-	-461	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2172	-0-	-468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	725	1	7990	2	N	-0-					-0-
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	654	1	7688	2	N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	598	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	585	1	6822	2	N	-0-					-0-
*03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	622	1	7288	2	N	-0-					-0-
*04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	619	1	7204	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

11	15120	X	1513	-0-	-13607	-0-	255	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	12944	-0-	-2680	-0-	1097	1	11847	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	11108	-0-	-4516	-0-	1176	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	13833	X	12668	-0-	-1165	-0-	1052	1	11616	2	N	-0-					-0-
*03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1064	1	12199	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11632	-0-	-908	-0-	1019	1	10613	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8161	-0-	-85	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7971	-0-	-678	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7678	-0-	-722	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

11	10020	X	9584	-0-	-436	-0-	691	1	8893	2	Y	-0-					65
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	703	1	8845	2	Y	-0-					65
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	701	1	8876	2	Y	-0-					65
*02	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	655	1	8194	2	Y	-0-					65
*03	9703	X	9239	-0-	-464	-0-	703	1	8536	2	Y	-0-					65
04	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	673	1	7785	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1159	1	3082	2	N	22					158
							24	9									
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1206	1	1301	2	N	9					167
							10	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	1206	1	1379	2	N	15					182
							17	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1128	1	1655	2	N	8					190
							9	9									
*03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1203	1	1794	2	N	-0-					190
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1070	1	1848	2	N	3	166	1			27
							3	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	282	1	6881	2	N	4					91
							4	9									
12	7192	X	6950	-0-	-242	-0-	277	1	6662	2	N	10					101
							11	9									
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	269	1	6525	2	N	10					111
							11	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	283	1	6941	2	N	10					121
							11	9									
03	7409	X	7194	-0-	-215	-0-	284	1	6901	2	N	8					129
							9	9									
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	288	1	6595	2	N	4					133
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			Y	-0-			89
12	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1206	1			Y	-0-			89
01	T. A.		1206	-0-	1206	2412	1206	1			Y	-0-			89
02	T. A.		1128	-0-	1128	3540	1128	1			Y	-0-			89
03	T. A.		1206	-0-	1206	4746	1206	1			Y	-0-			89
04	T. A.		1167	-0-	1167	5913	1167	1			Y	-0-			89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

11	9660	X	8430	-0-	-1230	-0-	701	1	7729	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	7455	-0-	-2527	-0-	584	1	6871	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	8909	-0-	-763	-0-	692	1	8217	2	N	-0-			-0-
02	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	548	1	6389	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7404	-0-	-1307	-0-	582	1	6822	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	7072	-0-	-1538	-0-	560	1	6512	2	N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1118	1	2591	2	N	6			73
							7	9							
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1183	1	3290	2	N	15			88
							17	9							
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	901	1	1936	2	N	4			92
							4	9							
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1091	1	3059	2	N	16			108
							18	9							
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1206	1	3668	2	N	19			127
							21	9							
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	820	1	1955	2	N	8			135
							9	9							

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

11	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	261	1	4932	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	270	1	4962	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	273	1	4963	2	N	-0-			-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	255	1	4485	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	273	1	5022	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4739	-0-	-451	-0-	206	1	4533	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	153	1	7575	2	Y	23					86
							25	9									
12	10447	X	8835	-0-	-1612	-0-	164	1	8630	2	Y	37					123
							41	9									
01	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	158	1	8667	2	Y	31	90	1			64
							34	9									
02	9512	X	7733	-0-	-1779	-0-	145	1	7563	2	Y	23					87
							25	9									
03	9331	X	7396	-0-	-1935	-0-	147	1	7220	2	Y	26					113
							29	9									
04	8580	X	7019	-0-	-1561	-0-	141	1	6859	2	Y	17					130
							19	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	85	1	2221	2	Y	-0-					42
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	99	1	2484	2	Y	-0-					42
01	3100	N	3196	-0-	96	96	74	1	3122	2	Y	-0-					42
02	2802	N	2706	-0-	-96	-0-	64	1	2642	2	Y	-0-					42
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	72	1	2328	2	Y	-0-					42
04	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	80	1	1974	2	Y	-0-					42

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1827	-0-	-1713	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					47
12	2356	X	1151	-0-	-1205	-0-	137	1	1014	2	Y	-0-					47
01	2356	X	2122	-0-	-234	-0-	162	1	1960	2	Y	-0-					47
02	2146	X	1872	-0-	-274	-0-	157	1	1715	2	Y	-0-					47
03	2356	X	1636	-0-	-720	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					47
04	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	148	1	1009	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	420	1	2258	2	N	-0-					5
12	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	522	1	2906	2	N	-0-					5
01	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	501	1	3035	2	N	-0-					5
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	427	1	2441	2	N	-0-					5
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	382	1	2945	2	N	-0-					5
04	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	407	1	2822	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	12216	-0-	-234	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12798	-0-	-67	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
*03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
*04	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

11	2130	X	1603	-0-	-527	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4765	-0-	1865	1865	4765	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4584	-0-	1484	3349	4584	2			N	-0-					-0-
*04	8145	X	4796	-0-	-3349	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	490	1	3819	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	503	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	523	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4162	-0-	-14	-0-	462	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	481	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	479	1	3388	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9850	-0-	-101	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9729	-0-	-98	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8981	-0-	-212	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9271	-0-	-359	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

11	2490	X	69	-0-	-2421	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	220	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	228	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	232	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2834	-0-	-443	-0-	195	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	191	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	176	1	2165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1152	1	5585	2	N	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1203	1	5622	2	N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1206	1	5610	2	N	-0-					-0-
*02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1128	1	5068	2	N	80					80
							88	9									
*03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	1199	1	5313	2	N	12					92
							13	9									
*04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	1161	1	5129	2	N	194	179	1			107
							213	9									

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	826	1	6770	2	N	-0-					-0-
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	855	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	862	1	6972	2	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	804	1	6423	2	N	-0-					-0-
*03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	862	1	6697	2	N	-0-					-0-
*04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	828	1	6415	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	310	1	4517	2	N	2					179
							2	9									
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	275	1	4897	2	N	5					184
							6	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	227	1	5121	2	N	-0-					184
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	281	1	4407	2	N	-0-					184
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	284	1	4759	2	N	-0-					184
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	307	1	4192	2	N	-0-					184

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

11	6030	X	5343	-0-	-687	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5512	-0-	-440	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5265	-0-	-75	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

11	6480	X	6144	-0-	-336	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6074	-0-	-45	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	186	1	3162	2	N	-0-					71
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	195	1	3960	2	N	-0-					71
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	225	1	4672	2	N	-0-					71
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	220	1	3588	2	N	-0-					71
*03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	232	1	3808	2	N	-0-					71
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-					71

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

11	5550	X	5244	-0-	-306	-0-	569	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	630	1	4540	2	N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	618	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	595	1	4228	2	N	-0-					-0-
*03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	647	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	636	1	4409	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	549	1	8819	2	N	-0-					-0-
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	582	1	8723	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	561	1	9204	2	N	-0-					-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	538	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8334	-0-	-1338	-0-	562	1	7772	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7969	-0-	-1481	-0-	559	1	7410	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					6
12	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	5509	2			Y	-0-					6
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					6
*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					6
*04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					6

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

11	3300	X	2272	-0-	-1028	-0-	516	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1195	-0-	-2215	-0-	475	1	720	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	510	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2170	-0-	-382	-0-	515	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	556	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1503	-0-	-777	-0-	667	1	836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	212	1	5171	2	N	-0-					76
12	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	228	1	4023	2	N	-0-					76
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	222	1	4722	2	N	2					78
							2	9									
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	190	1	4333	2	N	7					85
							8	9									
03	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	218	1	3452	2	N	10					95
							11	9									
04	5130	X	4197	-0-	-933	-0-	179	1	4018	2	N	-0-					95

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					137
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					137
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					137
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					137
03	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	3123	2			N	-0-					137
04	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2			N	-0-					137

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

11	7260	X	6703	-0-	-557	-0-	488	1	6215	2	Y	-0-					163
12	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	535	1	6618	2	Y	-0-					163
01	7285	X	6963	-0-	-322	-0-	529	1	6434	2	Y	-0-					163
02	6815	X	6620	-0-	-195	-0-	485	1	5967	2	Y	153	158	1			158
							168	9									
03	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	506	1	6268	2	Y	-0-					158
04	6930	X	6639	-0-	-291	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-					158

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	834	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	857	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	844	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
*03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7001	-0-	-1819	-0-	7001	2			N	-0-					137
12	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2			N	-0-					137
01	8308	X	7689	-0-	-619	-0-	7689	2			N	-0-					137
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					137
*03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					137
04	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					137

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

11	7380	X	6957	-0-	-423	-0-	282	1	6675	2	N	-0-					156
12	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	291	1	6593	2	N	-0-					156
01	7347	X	7079	-0-	-268	-0-	291	1	6788	2	N	-0-					156
02	6873	X	6686	-0-	-187	-0-	273	1	6413	2	N	-0-					156
03	7347	X	7067	-0-	-280	-0-	291	1	6776	2	N	-0-					156
04	6960	X	6755	-0-	-205	-0-	282	1	6473	2	N	-0-					156

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

11	5550	X	4941	-0-	-609	-0-	225	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	235	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	164	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	218	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4294	-0-	-1131	-0-	235	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4932	-0-	-78	-0-	228	1	4704	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	228	1	5009	2	N	-0-					28
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	236	1	5140	2	N	-0-					28
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5233	2	N	43					71
							47	9									
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	220	1	4809	2	N	-0-					71
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	236	1	5107	2	N	-0-					71
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	228	1	4829	2	N	-0-					71

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

11	3000	X	899	-0-	-2101	-0-	445	1	454	2	Y	-0-					68
12	3100	X	49	-0-	-3051	-0-	49	1			Y	-0-					68
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	36	36	1			68
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					68
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					68
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3752	-0-	-28	-0-	399	1	3353	2	Y	-0-					20
12	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	421	1	3364	2	Y	-0-					20
01	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	439	1	2819	2	Y	20					40
							22	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	394	1	3025	2	Y	-0-					40
*03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	443	1	3391	2	Y	6					46
							7	9									
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	395	1	3722	2	Y	-0-					46

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9966	-0-	-984	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10252	-0-	-629	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9135	-0-	-899	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9876	-0-	-478	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9547	-0-	-413	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10519	-0-	-371	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10755	-0-	-467	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9565	-0-	-730	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9948	-0-	-582	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5631	-0-	-1479	-0-	231	1	5400	2	N	-0-					104
12	6820	X	4405	-0-	-2415	-0-	239	1	4162	2	N	4					108
							4	9									
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	279	1	6680	2	N	-0-					108
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	264	1	6484	2	N	2					110
							2	9									
*03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	289	1	7008	2	N	-0-					110
04	6720	X	5221	-0-	-1499	-0-	221	1	5000	2	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	143	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	146	1	4303	2	N	111					111
							122	9									
01	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	149	1	4305	2	N	36					147
							40	9									
02	4553	X	4037	-0-	-516	-0-	133	1	3904	2	N	-0-					147
03	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	144	1	4036	2	N	-0-					147
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	134	1	3920	2	N	86					233
							95	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

11	2280	X	1647	-0-	-633	-0-	783	1	853	2	N	10					202
							11	9									
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	836	1	2182	2	N	25					227
							28	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	837	1	2078	2	N	12	189	1			50
							13	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	762	1	2186	2	N	27					77
							30	9									
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	875	1	1854	2	N	9					86
							10	9									
04	2280	X	706	-0-	-1574	-0-	232	1	473	2	N	1					87
							1	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	1107	1	3079	2	N	13					132
							14	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1139	1	3506	2	N	17					149
							19	9									
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1138	1	3343	2	N	34					183
							37	9									
02	3915	X	3706	-0-	-209	-0-	1056	1	2650	2	N	-0-					183
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1100	1	3562	2	N	13	162	1			34
							14	9									
04	4500	X	1196	-0-	-3304	-0-	272	1	922	2	N	2					36
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

11	5640	X	3687	-0-	-1953	-0-	531	1	3156	2	N	-0-					69
12	5425	X	3769	-0-	-1656	-0-	598	1	3171	2	N	-0-					69
01	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	566	1	3156	2	N	-0-					69
02	4263	X	3028	-0-	-1235	-0-	504	1	2524	2	N	-0-					69
03	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	545	1	3582	2	N	16					85
							18	9									
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	531	1	3198	2	N	-0-					85

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	303	1	3821	2	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	313	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	313	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	N	-0-					-0-
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	313	1	3338	2	N	-0-					-0-
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	301	1	3350	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

11	9960	X	9266	-0-	-694	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9717	-0-	-575	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9576	-0-	-716	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8907	-0-	-605	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

11	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			Y	-0-					7
12	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	4828	2			Y	-0-					7
01	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4760	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	5336	X	4381	-0-	-955	-0-	4381	2			Y	-0-					5
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			Y	-0-					5
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	2			Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

11	5190	X	4644	-0-	-546	-0-	4644	2			Y	-0-					4
12	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			Y	-0-					4
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4690	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	4379	X	3853	-0-	-526	-0-	3853	2			Y	-0-					4
03	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	3824	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	4330	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	3866	2			N	-0-					75
12	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	3933	2			N	-0-					75
01	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	1	1	3808	2	N	-0-					75
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	3588	2			N	-0-					75
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			N	-0-					75
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					75

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6686	-0-	-844	-0-	260	1	6426	2	Y	-0-					14
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	263	1	8131	2	Y	-0-					14
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	252	1	7718	2	Y	-0-					14
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	233	1	7212	2	Y	-0-					14
*03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	288	1	7723	2	Y	-0-					14
04	7680	X	7445	-0-	-235	-0-	253	1	7192	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	2			Y	-0-					26
12	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	4681	2			Y	-0-					26
01	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	4618	2			Y	-0-					26
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					26
03	4929	X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2			Y	-0-					26
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4600	2	89	9	Y	81	92	1			15

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5233	-0-	-707	-0-	321	1	4912	2	Y	-0-					1
12	7564	X	4978	-0-	-2586	-0-	372	1	4606	2	Y	-0-					1
01	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	378	1	5397	2	Y	-0-					1
02	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	360	1	5134	2	Y	-0-					1
*03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	382	1	5364	2	Y	-0-					1
*04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	459	1	5316	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3842	-0-	-598	-0-	879	1	2963	2	Y	-0-					41
12	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	965	1	3179	2	Y	-0-					41
01	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	941	1	2539	2	Y	27					68
							30	9									
02	3915	X	3891	-0-	-24	-0-	921	1	2970	2	Y	-0-					68
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	964	1	3395	2	Y	-0-					68
04	4020	X	3163	-0-	-857	-0-	729	1	2434	2	Y	-0-					68

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4361	2			Y	-0-					5
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					5
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4463	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					5
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					5
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	1221	1	4897	2	N	15					124
							17	9									
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1152	1	6209	2	N	18					142
							20	9									
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1184	1	5955	2	N	46					188
							51	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1138	1	5151	2	N	59	183	1			64
							65	9									
*03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	1214	1	5123	2	N	58					122
							64	9									
*04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1165	1	5691	2	N	47					169
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440																	
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1451	1	6738	2	N	-0-					42
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1499	1	7425	2	N	5					47
							6	9									
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1440	1	7575	2	N	8					55
							9	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1303	1	6585	2	N	-0-					55
*03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1402	1	6109	2	N	68					123
							75	9									
*04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1284	1	5087	2	N	12					135
							13	9									
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909																	
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3161	-0-	-145	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3311	-0-	-379	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033																	
11	6510	X	5215	-0-	-1295	-0-	509	1	4706	2	N	-0-					65
12	6727	X	4940	-0-	-1787	-0-	477	1	4463	2	N	-0-					65
01	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	512	1	4544	2	N	3					68
							3	9									
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	483	1	4991	2	N	-0-					68
*03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	502	1	5003	2	N	9					77
							10	9									
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	488	1	4925	2	N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	228	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	235	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	233	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	215	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	236	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	227	1	3283	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8330	-0-	-250	-0-	500	1	7830	2	N	-0-					-0-
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	529	1	8332	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7939	-0-	-896	-0-	592	1	7347	2	N	-0-					-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	466	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7461	-0-	-1157	-0-	420	1	7041	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7783	-0-	-797	-0-	456	1	7327	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	4831	2			N	-0-					57
12	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	4982	2	67	9	N	61					118
01	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-					118
02	4698	X	4542	-0-	-156	-0-	4542	2			N	-0-					118
03	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4919	2	44	9	N	40					158
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4302	2	19	9	N	17	87	1			88

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	465	1	4512	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	441	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	485	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4057	-0-	-380	-0-	457	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4463	-0-	-683	-0-	483	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4083	-0-	-897	-0-	469	1	3614	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					4
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					4
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					4
*03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					4
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					4

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4665	-0-	-375	-0-	353	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	468	1	3567	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	426	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3427	-0-	-952	-0-	612	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	526	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	466	1	4000	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3576	-0-	-324	-0-	474	1	3102	2	N	-0-					143
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	488	1	3516	2	N	25					168
							28	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	506	1	3769	2	N	16					184
							18	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	445	1	3150	2	N	26					210
							29	9									
03	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	442	1	3212	2	N	17					227
							19	9									
04	4140	X	3470	-0-	-670	-0-	489	1	2958	2	N	21					248
							23	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	351	1	1507	2	N	-0-					79
12	2449	N	1987	-0-	-462	-0-	356	1	1622	2	N	8					87
							9	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	335	1	1534	2	N	-0-					87
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	361	1	1653	2	N	14					101
							15	9									
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	420	1	2455	2	N	-0-					101
04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	339	1	885	2	N	-0-					101

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5369	-0-	-631	-0-	5369	2			Y	-0-					26
12	6293	X	5552	-0-	-741	-0-	5552	2			Y	-0-					26
01	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	5464	2			Y	-0-					26
02	5887	X	4842	-0-	-1045	-0-	4842	2			Y	-0-					26
03	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	4883	2			Y	-0-					26
04	5370	X	4681	-0-	-689	-0-	4592	2	89	9	Y	81	92	1			15

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	61	1	6552	2	N	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	313	1	5865	2	N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5880	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	293	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5349	-0-	-1251	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1186	1	7119	2	N	5					82
							6	9									
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1319	1	8682	2	N	45					127
							50	9									
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1304	1	7874	2	N	29					156
							32	9									
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1288	1	6588	2	N	8					164
							9	9									
*03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1371	1	6399	2	N	23					187
							25	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1387	1	6364	2	N	18	156	1			49
							20	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8192	-0-	-358	-0-	227	1	7965	2	N	-0-					-0-
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	236	1	8767	2	N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	236	1	8750	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	8060	-0-	-205	-0-	220	1	7840	2	N	-0-					-0-
*03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	235	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	227	1	7897	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	831	1	4750	2	Y	46	167	1			43
							51	9									
12	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	798	1	4599	2	Y	21					64
							23	9									
01	5921	X	5027	-0-	-894	-0-	733	1	4259	2	Y	32					96
							35	9									
02	5539	X	5282	-0-	-257	-0-	731	1	4519	2	Y	29					125
							32	9									
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	862	1	4797	2	Y	24					149
							26	9									
04	5640	X	5058	-0-	-582	-0-	811	1	4216	2	Y	28					177
							31	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5202	-0-	-798	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	722	-0-	-5292	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
*03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	69	1	4701	2	N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	224	1	4734	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	184	1	3886	2	N	-0-					-0-
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	75	1	3776	2	N	-0-					-0-
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	679	1	3081	2	N	-0-					69
12	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	729	1	2636	2	N	30					99
							33	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	724	1	3547	2	N	31					130
							34	9									
02	3973	X	3922	-0-	-51	-0-	681	1	3241	2	N	-0-					130
*03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	723	1	3549	2	N	-0-					130
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	759	1	3297	2	N	-0-					130

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7644	2	217	9	N	197					197
12	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					197
01	7564	X	7502	-0-	-62	-0-	7502	2			N	-0-					197
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					197
03	7967	X	7394	-0-	-573	-0-	7394	2			N	-0-					197
04	7710	X	7340	-0-	-370	-0-	7340	2			N	-0-					197

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	348	1	3341	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	388	1	3296	2	Y	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	376	1	3729	2	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	362	1	3252	2	Y	-0-					-0-
*03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	389	1	3526	2	Y	-0-					-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	449	1	3182	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	282	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	291	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	269	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	291	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3988	-0-	-212	-0-	282	1	3706	2	N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	22305	2			N	-0-					73
12	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22233	2			N	-0-					73
01	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					73
02	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18556	2	2	9	N	2					75
*03	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					75
*04	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-	45	7			30

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	523	1	2834	2	N	5					50
							6	9									
12	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	603	1	2871	2	N	18					68
							20	9									
01	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	649	1	2610	2	N	25					93
							28	9									
02	3480	X	2760	-0-	-720	-0-	638	1	2120	2	N	2					95
							2	9									
*03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	311	1	4639	2	N	18					113
							20	9									
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	421	1	4254	2	N	8					121
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	628	1	4168	2	N	23					186
							25	9									
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	587	1	4506	2	N	76					262
							84	9									
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	557	1	4762	2	N	28					290
							31	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	394	1	3609	2	N	30	181	1			139
							33	9									
03	744	X	376	-0-	-368	-0-	306	1	49	2	N	19					158
							21	9									
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	718	1	2599	2	N	50					208
							55	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155	N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155	N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155	N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155	N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155	N	-0-		13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	155	N	-0-		13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

11	5220 X	4787	-0-	-433	-0-	539	1	4248	2	N	-0-					82
12	5394 X	4960	-0-	-434	-0-	564	1	4396	2	N	-0-					82
01	5394 X	5135	-0-	-259	-0-	564	1	4521	2	N	45					127
						50	9									
02	4785 X	4782	-0-	-3	-0-	528	1	4254	2	N	-0-					127
*03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	560	1	4475	2	N	-0-					127
04	4980 X	3389	-0-	-1591	-0-	386	1	2989	2	N	13					140
						14	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

11	3030 X	1714	-0-	-1316	-0-	615	1	1099	2	Y	-0-					42
12	3131 X	161	-0-	-2970	-0-	96	1	65	2	Y	-0-					42
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	39	39	1			42
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					42
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5568	2	12	9	N	11					180
12	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5724	2	29	9	N	26	171	1			35
01	6014	X	5663	-0-	-351	-0-	5650	2	13	9	N	12					47
02	5452	X	5344	-0-	-108	-0-	5334	2	10	9	N	9					56
03	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5424	2	6	9	N	5					61
04	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	4116	2	15	9	N	14					75

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	252	1	6247	2	Y	-0-					17
12	8494	X	8349	-0-	-145	-0-	262	1	8087	2	Y	-0-					17
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	263	1	8066	2	Y	16					33
							18	9									
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	249	1	7706	2	Y	40					73
							44	9									
03	8494	X	8488	-0-	-6	-0-	305	1	8183	2	Y	-0-					73
04	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	249	1	7215	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2239	-0-	-821	-0-	511	1	1728	2	Y	-0-					64
12	2821	X	2230	-0-	-591	-0-	625	1	1605	2	Y	-0-					64
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	573	1	2325	2	Y	-0-					64
02	2639	X	2478	-0-	-161	-0-	546	1	1932	2	Y	-0-					64
03	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	559	1	1703	2	Y	-0-					64
04	2730	N	2222	-0-	-508	-0-	543	1	1673	2	Y	5					69
							6	9									

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4835	-0-	-776	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4529	-0-	-459	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4250	-0-	-550	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
*03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1856	-0-	-1384	-0-	391	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	467	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	500	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	466	1	2420	2	N	-0-					-0-
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	491	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1932	-0-	-1158	-0-	457	1	1475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5342	-0-	-478	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5144	-0-	-1149	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2120	-0-	-160	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2020 - P/A 02/10/20

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
*03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8481	-0-	-189	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1167	1	2821	2	N	4					156
							4	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1206	1	2877	2	N	4					160
							4	9									
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	3					163
							3	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1112	1	2560	2	N	7					170
							8	9									
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1206	1	2834	2	N	27					197
							30	9									
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1167	1	2737	2	N	3	170	1			30
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					203
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					203
01	5394	X	384	-0-	-5010	-0-	384	2			N	-0-					203
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	150	1			53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1875	-0-	1875	3143	1871	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	T. A.		1999	-0-	1999	5142	1999	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2215	-0-	2215	7357	2215	2			Y	-0-					1
04	T. A.		2097	-0-	2097	9454	2097	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	194	1	2984	2	Y	-0-					33
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	208	1	3054	2	Y	-0-					33
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	201	1	2648	2	Y	21					54
							23	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	183	1	2716	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	195	1	2898	2	Y	-0-					29
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	190	1	2768	2	Y	-0-					29

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

11	6690	X	6515	-0-	-175	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6258	-0-	-1212	-0-	6258	2			Y	-0-					175
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			Y	-0-					175
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			Y	-0-					175
02	5916	X	5884	-0-	-32	-0-	5884	2			Y	-0-					175
*03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					175
*04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	326	1	4246	2	Y	-0-					194
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	320	1	4720	2	Y	-0-					194
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	300	1	4691	2	Y	-0-					194
02	4582	X	4272	-0-	-310	-0-	263	1	4009	2	Y	-0-					194
03	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	485	1	3812	2	Y	-0-					194
04	4890	X	4223	-0-	-667	-0-	461	1	3762	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5767	-0-	-533	-0-	508	1	5259	2	Y	-0-					36
12	6541	X	6226	-0-	-315	-0-	541	1	5685	2	Y	-0-					36
01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	561	1	5641	2	Y	-0-					36
02	6119	X	5741	-0-	-378	-0-	543	1	5198	2	Y	-0-					36
*03	6479	X	5731	-0-	-748	-0-	377	1	5354	2	Y	-0-					36
04	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	366	1	5404	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4752	-0-	-1098	-0-	398	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	461	1	4744	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	506	1	4870	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4029	-0-	-611	-0-	436	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4116	-0-	-782	-0-	409	1	3707	2	N	-0-					-0-
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	525	1	5079	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	335	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3483	-0-	-1136	-0-	344	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	444	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	315	1	5039	2	N	-0-					-0-
*03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4657	2	N	-0-					-0-
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	430	1	4627	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	1011	1	2128	2	N	32					72
							35	9									
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1076	1	2904	2	N	106					178
							117	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	983	1	2548	2	N	3					181
							3	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	959	1	2400	2	N	-0-	99	1			82
*03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1033	1	2765	2	N	23					105
							25	9									
04	3510	X	1038	-0-	-2472	-0-	263	1	762	2	N	12					117
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	403	1	5936	2	N	-0-			-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	433	1	6459	2	N	-0-			-0-
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	445	1	7174	2	N	-0-			-0-
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	404	1	6593	2	N	-0-			-0-
*03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	427	1	6773	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	7252	-0-	-128	-0-	608	1	6644	2	N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

11	7350	X	6259	-0-	-1091	-0-	845	1	5414	2	N	-0-			6
12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	958	1	6422	2	N	-0-			6
01	7564	X	6876	-0-	-688	-0-	816	1	6060	2	N	-0-			6
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	923	1	6067	2	N	-0-			6
03	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	945	1	6056	2	N	-0-			6
04	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	899	1	5837	2	N	-0-			6

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

11	3510	X	1932	-0-	-1578	-0-	735	1	1197	2	N	-0-			3
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	906	1	2872	2	N	-0-			3
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	830	1	2919	2	N	-0-			3
02	3103	X	2743	-0-	-360	-0-	811	1	1932	2	N	-0-			3
*03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	953	1	2942	2	N	-0-			3
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	995	1	3560	2	N	-0-			3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

11	8130	X	7586	-0-	-544	-0-	7586	2			N	-0-			64
12	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	7614	2			N	-0-			64
01	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	7534	2			N	-0-			64
02	7221	X	7050	-0-	-171	-0-	7050	2			N	-0-			64
03	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-			64
04	7590	X	7417	-0-	-173	-0-	7417	2			N	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	834	1	1260	2	N	-0-					13
12	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	862	1	1421	2	N	-0-					13
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	862	1	1403	2	N	70					83
							77	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	784	1	1163	2	N	-0-					83
*03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	861	1	2126	2	N	-0-					83
04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	829	1	1414	2	N	-0-					83

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	2					38
							2	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					38
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	12					50
							13	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-					50
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					50
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					50

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					62
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					62
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					62
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					62
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	2	13	9	Y	12					74

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

11	4410	X	4090	-0-	-320	-0-	196	1	3894	2	Y	-0-					67
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	196	1	4062	2	Y	-0-					67
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	190	1	3998	2	Y	-0-					67
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	Y	-0-					67
03	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	150	1	3742	2	Y	-0-					67
04	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	196	1	3068	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

11	4320	X	2540	-0-	-1780	-0-	594	1	1946	2	N	-0-					118
12	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	639	1	2181	2	N	-0-					118
01	3999	X	2746	-0-	-1253	-0-	646	1	2100	2	N	-0-					118
02	3132	X	2166	-0-	-966	-0-	637	1	1529	2	N	-0-					118
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	746	1	2069	2	N	9					127
							10	9									
04	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	591	1	2054	2	N	-0-					127

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

11	10560	X	9563	-0-	-997	-0-	801	1	8762	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9785	-0-	-1127	-0-	867	1	8918	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	892	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8324	-0-	-1217	-0-	902	1	7422	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	936	1	8417	2	N	-0-					-0-
*04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	920	1	8902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	71	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	74	1	1104	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	530	1	3668	2	N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	555	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	564	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	520	1	3365	2	N	-0-					-0-
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	559	1	3876	2	N	-0-					-0-
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	556	1	3450	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	568	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5500	-0-	-452	-0-	567	1	4933	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	572	1	4882	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4967	-0-	-601	-0-	542	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5593	-0-	-111	-0-	574	1	5019	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	537	1	4271	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3419	-0-	-211	-0-	711	1	2708	2	Y	-0-					70
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	756	1	4069	2	Y	-0-					70
01	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	770	1	3822	2	Y	62					132
							68	9									
02	4408	X	4326	-0-	-82	-0-	725	1	3601	2	Y	-0-					132
*03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	828	1	3982	2	Y	-0-					132
04	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	783	1	3647	2	Y	12	93	1			51
							13	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5275	-0-	-1145	-0-	435	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	271	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5451	-0-	-904	-0-	257	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5229	-0-	-716	-0-	264	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	276	1	5662	2	N	-0-					-0-
*04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	273	1	5654	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4624	-0-	-1976	-0-	690	1	3934	2	Y	-0-					19
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	772	1	5394	2	Y	-0-					19
01	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	772	1	4798	2	Y	15					34
							17	9									
02	5510	X	5117	-0-	-393	-0-	725	1	4348	2	Y	40					74
							44	9									
03	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	779	1	4763	2	Y	-0-					74
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	595	1	5280	2	Y	-0-					74

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	456	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	485	1	4184	2	N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	459	1	4476	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3590	-0-	-209	-0-	419	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3716	-0-	-996	-0-	429	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4331	-0-	-439	-0-	397	1	3934	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					62
12	6479	X	5367	-0-	-1112	-0-	5367	2			Y	-0-					62
01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	6275	2			Y	-0-					62
02	6061	X	5552	-0-	-509	-0-	5552	2			Y	-0-					62
*03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					62
04	6060	X	4411	-0-	-1649	-0-	4398	2	13	9	Y	12					74

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2270	-0-	-340	-0-	266	1	2004	2	Y	-0-					75
12	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	287	1	1757	2	Y	-0-					75
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	285	1	2124	2	Y	-0-					75
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	271	1	2038	2	Y	20					95
							22	9									
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	264	1	2076	2	Y	-0-					95
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	326	1	1949	2	Y	10					105
							11	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
*03	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8464	-0-	-116	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7023	-0-	-107	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6967	-0-	-101	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6721	-0-	-119	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4110	-0-	-298	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

11	7740	X	7523	-0-	-217	-0-	222	1	7301	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	232	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	236	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	220	1	7176	2	N	-0-					-0-
*03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	236	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7079	-0-	-451	-0-	227	1	6852	2	N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

11	5370	X	5004	-0-	-366	-0-	986	1	4018	2	N	-0-					91
12	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	1001	1	4192	2	N	-0-					91
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	977	1	4654	2	N	-0-					91
02	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	897	1	4215	2	N	-0-					91
03	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	894	1	4208	2	N	-0-					91
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	996	1	4657	2	N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	542	1	1383	2	N	29					166
						32	9									
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	638	1	1416	2	N	36					202
						40	9									
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	666	1	1171	2	N	30					232
						33	9									
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	598	1	1312	2	N	31					263
						34	9									
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	555	1	1177	2	N	46	179	1			130
						51	9									
04	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	494	1	568	2	N	52					182
						57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2631	-0-	-240	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3116	-0-	-883	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

11	1080	N	672	-0-	-408	-0-	672	1			Y	-0-					44
12	1209	N	658	-0-	-551	-0-	658	1			Y	-0-					44
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			Y	-0-					44
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	630	1	492	2	Y	-0-					44
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	685	1	554	2	Y	-0-					44
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	649	1	179	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	499	1	3357	2	N	-0-					103
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	533	1	3396	2	N	-0-					103
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	557	1	2678	2	N	26					129
							29	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	529	1	2743	2	N	-0-					129
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	522	1	3132	2	N	-0-					129
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	496	1	2864	2	N	-0-					129

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	516	1	3153	2	Y	-0-					82
12	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	530	1	2611	2	Y	-0-					82
01	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	560	1	2820	2	Y	1					83
							1	9									
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	499	1	3354	2	Y	-0-					83
03	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	526	1	2995	2	Y	-0-					83
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	527	1	2494	2	Y	-0-					83

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	696	1	2002	2	N	-0-					114
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	N	-0-					114
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	685	1	2036	2	N	-0-					114
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	745	1	1943	2	N	-0-					114
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	743	1	1538	2	N	-0-					114
*04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	855	1	1754	2	N	-0-					114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	701	1	2858	2	N	-0-					16
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	773	1	2837	2	N	-0-					16
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	822	1	3065	2	N	-0-					16
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	679	1	3257	2	N	-0-					16
*03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	733	1	3182	2	N	-0-					16
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	757	1	3257	2	N	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	938	1	2783	2	Y	-0-					82
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	925	1	2435	2	Y	-0-					82
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	900	1	1932	2	Y	1					83
							1	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	903	1	2515	2	Y	-0-					83
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	946	1	2463	2	Y	-0-					83
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	912	1	2201	2	Y	-0-					83

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	875	1	4242	2	N	-0-					190
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	930	1	4953	2	N	-0-					190
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	930	1	4365	2	N	-0-					190
*02	4379	X	2527	-0-	-1852	-0-	735	1	1792	2	N	-0-					190
*03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	1			N	-0-					190
04	5400	X	5022	-0-	-378	-0-	871	1	4145	2	N	5					107
							6	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	9450	X	14	-0-	-9436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9634	-0-	-69	-0-	806	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1204	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1128	1	9828	2	N	-0-					-0-
*03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1206	1	9846	2	N	-0-					-0-
*04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1118	1	8949	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

11	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5410	-0-	-356	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4727	-0-	-580	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5124	-0-	-216	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10768	-0-	-932	-0-	535	1	10233	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11293	-0-	-797	-0-	554	1	10739	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11093	-0-	-811	-0-	560	1	10533	2	N	-0-			-0-
02	11049	X	10405	-0-	-644	-0-	528	1	9877	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	11170	-0-	-300	-0-	559	1	10611	2	N	-0-			-0-
*04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	544	1	10425	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

11	6720	X	6376	-0-	-344	-0-	6376	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6811	-0-	-133	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6051	-0-	-862	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
02	6409	X	6033	-0-	-376	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	6104	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

11	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4642	-0-	-907	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	5194	2			N	-0-			-0-
02	5017	X	4863	-0-	-154	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4378	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

11	1980	X	880	-0-	-1100	-0-	880	1			N	-0-			-0-
12	2046	X	573	-0-	-1473	-0-	573	1			N	-0-			-0-
01	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	690	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	532	1	8157	2	N	-0-			-0-
*03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	415	1	8544	2	N	-0-			-0-
*04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	544	1	7313	2	N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	518	1	3634	2	N	-0-					53
12	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	564	1	2765	2	N	-0-					53
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562	1	3192	2	N	-0-					53
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	525	1	3137	2	N	-0-					53
03	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	564	1	2687	2	N	-0-					53
04	4140	X	2573	-0-	-1567	-0-	389	1	2156	2	N	25					78
							28	9									

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	314	1	334	2	N	-0-					58
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	367	1	1920	2	N	6					64
							7	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	392	1	2091	2	N	6					70
							7	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	N	3					73
							3	9									
*03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	391	1	2563	2	N	-0-					73
*04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	363	1	2266	2	N	-0-					73

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	367	1	8171	2	N	13					193
							14	9									
12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	316	1	7023	2	N	41					234
							45	9									
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	305	1	7759	2	N	45					279
							50	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	309	1	6798	2	N	20					299
							22	9									
03	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	325	1	8364	2	N	14	192	1			121
							15	9									
*04	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	323	1	8231	2	N	5					126
							6	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5203	-0-	-857	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

11	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4245	-0-	-529	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

11	9210	X	8085	-0-	-1125	-0-	2291	1	5794	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8300	-0-	-1217	-0-	2590	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	2696	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7401	-0-	-922	-0-	2643	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7811	-0-	-559	-0-	2598	1	5213	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7570	-0-	-770	-0-	2344	1	5226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11634	-0-	-276	-0-	1219	1	10415	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	12109	-0-	-601	-0-	1294	1	10815	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	11790	-0-	-920	-0-	1275	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11092	-0-	-798	-0-	1226	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11833	-0-	-195	-0-	1293	1	10540	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11146	-0-	-584	-0-	1204	1	9942	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5364	-0-	-906	-0-	562	1	4802	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	639	1	5337	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	637	1	5255	2	N	-0-			-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	613	1	4935	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	658	1	5359	2	N	-0-			-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	630	1	5202	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	822	1	7018	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	835	1	6977	2	N	-0-			-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	806	1	6648	2	N	-0-			-0-
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	780	1	6277	2	N	-0-			-0-
*03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	844	1	6879	2	N	-0-			-0-
*04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	781	1	6444	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10562	-0-	-88	-0-	1107	1	9455	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10473	-0-	-532	-0-	1119	1	9354	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10497	-0-	-508	-0-	1135	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	10015	-0-	-280	-0-	1107	1	8908	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	1104	1	8995	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10320	-0-	-240	-0-	1115	1	9205	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9144	-0-	-1866	-0-	958	1	8186	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	7577	-0-	-4761	-0-	810	1	6767	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	7343	-0-	-4995	-0-	794	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	6395	-0-	-5147	-0-	707	1	5688	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	6865	-0-	-2590	-0-	750	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	6451	-0-	-2699	-0-	697	1	5754	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6801	-0-	-1329	-0-	713	1	6088	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7194	-0-	-1207	-0-	769	1	6425	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7168	-0-	-1233	-0-	775	1	6393	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6402	-0-	-500	-0-	708	1	5694	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	826	1	6735	2	N	-0-			-0-
*04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	813	1	6712	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3780	-0-	-630	-0-	228	1	3552	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	236	1	4105	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	226	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	4115	-0-	-119	-0-	220	1	3895	2	N	-0-			-0-
*03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	234	1	4149	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	222	1	3938	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	546	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
*03	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
*04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

11	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6109	-0-	-618	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5767	-0-	-960	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5887	-0-	-348	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	271	1	10285	2	N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	34	1	9506	2	N	-0-					-0-
01	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	30	1	10239	2	N	-0-					-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	570	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	771	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7700	-0-	-1930	-0-	622	1	7078	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	785	1	106	2	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	120	1	6701	2	N	-0-					-0-
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	125	1	6890	2	N	166					166
							183	9									
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	124	1	6743	2	N	-0-					166
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	120	1	6490	2	N	-0-					166
*03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	129	1	6804	2	N	-0-					166
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	123	1	6614	2	N	67					233
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1094	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1205	1	5465	2	N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1324	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4761	-0-	-140	-0-	1105	1	3656	2	N	-0-					-0-
*03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1336	1	5550	2	N	-0-					-0-
*04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1252	1	5531	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	540	1	1659	2	N	2					77
							2	9									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	568	1	1798	2	N	6					83
							7	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	540	1	2021	2	N	13					96
							14	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	530	1	1782	2	N	6					102
							7	9									
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	411	1	1480	2	N	6					108
							7	9									
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					108

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	451	1	5158	2	Y	-0-					82
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	477	1	5683	2	Y	-0-					82
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	499	1	5489	2	Y	-0-					82
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	449	1	5230	2	Y	-0-					82
*03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	5562	2	Y	-0-					82
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	510	1	5295	2	Y	-0-					82

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6035	-0-	-505	-0-	762	1	5273	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6720	-0-	-38	-0-	805	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4934	-0-	-1824	-0-	806	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6255	-0-	-67	-0-	701	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-	729	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	3002	-0-	-3508	-0-	700	1	2302	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5352	-0-	-288	-0-	561	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	783	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	792	1	6533	2	N	-0-					-0-
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	704	1	5669	2	N	-0-					-0-
*03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	774	1	6303	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6846	-0-	-234	-0-	740	1	6106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	227	1	5133	2	N	-0-			-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	236	1	3846	2	N	-0-			-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	236	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	220	1	4258	2	N	-0-			-0-
*03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	235	1	4965	2	N	-0-			-0-
*04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	228	1	5444	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	859	1	3507	2	N	-0-			-0-
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	878	1	1163	2	N	-0-			-0-
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	969	1	3730	2	N	-0-			-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	867	1	3673	2	N	-0-			-0-
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	944	1	3379	2	N	-0-			-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	962	1	3214	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

11	1140	N	966	-0-	-174	-0-	696	1	270	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	1			N	-0-			-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	688	1	653	2	N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-			-0-
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-			-0-
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	822	1			N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

11	5760	X	4965	-0-	-795	-0-	589	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	630	1	4531	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	4387	-0-	-1596	-0-	587	1	3800	2	N	-0-			-0-
02	5597	X	4528	-0-	-1069	-0-	567	1	3961	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	3832	-0-	-1314	-0-	575	1	3257	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	3153	-0-	-1827	-0-	574	1	2579	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
*03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
*04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4635	-0-	-150	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4396	-0-	-824	-0-	4396	2			N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

11	2296	N	2082	-0-	-214	-0-	716	1	1366	2	Y	-0-					55
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	729	1	1177	2	Y	-0-					55
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	707	1	1412	2	Y	-0-					55
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	679	1	669	2	Y	-0-					55
*03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	705	1	916	2	Y	-0-					55
*04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	657	1	1336	2	Y	-0-					55

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

11	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	350	1	3165	2	Y	-0-					67
12	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	368	1	3095	2	Y	-0-					67
01	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	374	1	3015	2	Y	-0-					67
02	4002	X	2976	-0-	-1026	-0-	360	1	2616	2	Y	-0-					67
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	411	1	2857	2	Y	-0-					67
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	350	1	3000	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			Y	-0-					18
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					18
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			Y	-0-					18
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	1			Y	-0-					18
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					18
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1372	1	3	9	Y	3					21

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	546	1	2483	2	N	-0-					35
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	559	1	2371	2	N	-0-					35
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	560	1	2189	2	N	-0-					35
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	525	1	1890	2	N	-0-					35
03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	557	1	1762	2	N	-0-					35
04	2340	X	1576	-0-	-764	-0-	375	1	1201	2	N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	709	1	4214	2	N	-0-					-0-
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	738	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	716	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	646	1	3386	2	N	-0-					-0-
*03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	701	1	3024	2	N	-0-					-0-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	649	1	3066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	633	1	9724	2	N	-0-					-0-
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	653	1	10401	2	N	-0-					-0-
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	645	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	605	1	8948	2	N	-0-					-0-
*03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	643	1	9177	2	N	-0-					-0-
*04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	571	1	8052	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	723	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	730	1	1677	2	N	-0-					-0-
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	742	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	761	2	N	-0-					-0-
*03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	939	1	1817	2	N	-0-					-0-
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1116	1	2869	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1167	1	4796	2	N	27					162
							30	9									
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1178	1	4004	2	N	230	176	1			216
							253	9									
01	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	1073	1	3675	2	N	6					222
							7	9									
02	4611	X	3528	-0-	-1083	-0-	1110	1	2418	2	N	-0-					222
03	5115	X	3581	-0-	-1534	-0-	1206	1	2374	2	N	1					223
							1	9									
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	1167	1	3521	2	N	-0-					223

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

11	5340	X	4790	-0-	-550	-0-	209	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	217	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	228	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4604	-0-	-239	-0-	211	1	4393	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4083	-0-	-1187	-0-	195	1	3888	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4146	-0-	-684	-0-	189	1	3957	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	403	1	8844	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	408	1	8934	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	419	1	8763	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8275	-0-	-947	-0-	379	1	7896	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8992	-0-	-680	-0-	428	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8992	-0-	-248	-0-	410	1	8582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7865	-0-	-381	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7530	-0-	-126	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7541	-0-	-469	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

11	960	X	766	-0-	-194	-0-	766	1			N	-0-					-0-
12	992	X	855	-0-	-137	-0-	855	1			N	-0-					-0-
01	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	1			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
*03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
*04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	396	1	4407	2	Y	-0-					23
12	4743	X	2315	-0-	-2428	-0-	457	1	1858	2	Y	-0-					23
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	531	1	6041	2	Y	-0-					23
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	470	1	6060	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
*03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	506	1	5875	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
*04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	526	1	6378	2	Y	20					52
							22	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

11	4680	X	4007	-0-	-673	-0-	324	1	3683	2	N	-0-					190
12	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	393	1	3738	2	N	-0-					190
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	392	1	4267	2	N	-0-					190
02	4437	X	3882	-0-	-555	-0-	364	1	3518	2	N	-0-					190
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	409	1	4035	2	N	-0-					190
04	4500	X	3107	-0-	-1393	-0-	339	1	2768	2	N	-0-					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

11	1290	X	326	-0-	-964	-0-	326	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	462	-0-	-654	-0-	462	1			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	1	29	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
04	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	702	1	2550	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	833	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	846	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	857	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	934	1	2336	2	N	-0-					-0-
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	919	1	2847	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5260	-0-	-20	-0-	1001	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	1033	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	1071	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1244	1	4735	2	N	-0-					-0-
*03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	1225	1	4385	2	N	-0-					-0-
*04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1244	1	4863	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4107	-0-	-123	-0-	655	1	3441	2	N	10					128
							11	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	697	1	3124	2	N	7					135
							8	9									
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	672	1	2225	2	N	8	86	1			57
							9	9									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	627	1	2759	2	N	13					70
							14	9									
03	4247	X	3794	-0-	-453	-0-	589	1	3205	2	N	-0-					70
04	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	527	1	3283	2	N	-0-					70

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2871	-0-	-429	-0-	373	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	396	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	438	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	437	1	3370	2	N	-0-					-0-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	509	1	3157	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1483	-0-	-1967	-0-	282	1	1201	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5323	-0-	-1097	-0-	562	1	4761	2	Y	-0-					68
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	650	1	5712	2	Y	-0-					68
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	591	1	5931	2	Y	-0-					68
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	549	1	5559	2	Y	-0-					68
03	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	588	1	5757	2	Y	-0-					68
04	6270	X	5902	-0-	-368	-0-	587	1	5309	2	Y	5					73
							6	9									

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	512	1	3633	2	N	5					252
							6	9									
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	509	1	3036	2	N	-0-					252
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	513	1	2175	2	N	58	79	1			231
							64	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	-0-					231
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	617	1	3384	2	N	-0-					231
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	632	1	3735	2	N	-0-	125	1			106

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1491	-0-	-1239	-0-	231	1	1213	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	270	1	1321	2	Y	-0-					42
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1	1580	2	Y	-0-					42
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	248	1	1691	2	Y	-0-					42
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	Y	-0-					42
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	262	1	1925	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8918	-0-	-802	-0-	8918	2			N	-0-					57
12	9889	X	9126	-0-	-763	-0-	9126	2			N	-0-					57
01	9889	X	9610	-0-	-279	-0-	9533	2	77	9	N	70					127
02	9251	X	8835	-0-	-416	-0-	8835	2			N	-0-	107	1			20
03	9703	X	9317	-0-	-386	-0-	9317	2			N	-0-					20
04	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9209	2			N	-0-					20

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	32	-0-	-5908	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
*04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	802	1	7110	2	Y	-0-					23
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	739	1	7942	2	Y	-0-					23
01	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	663	1	6167	2	Y	-0-					23
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	697	1	5524	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	7037	X	5538	-0-	-1499	-0-	741	1	4777	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	6810	X	4790	-0-	-2020	-0-	735	1	4033	2	Y	20					52
							22	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	37	1			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	37	1			32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	348	1	13185	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	378	1	12829	2	Y	-0-					42
01	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	372	1	11989	2	Y	-0-					42
02	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	338	1	10878	2	Y	-0-					42
*03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	367	1	11340	2	Y	-0-					42
*04	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	373	1	11947	2	Y	-0-					42

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

11	3600	X	3592	-0-	-8	-0-	569	1	2979	2	N	40					83
							44	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	545	1	2125	2	N	28					111
							31	9									
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	585	1	1413	2	N	33					144
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	527	1	2092	2	N	14	80	1			78
							15	9									
03	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	554	1	2735	2	N	40	70	1			48
							44	9									
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	471	1	2891	2	N	44	55	1			37
							48	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

11	7530	X	7015	-0-	-515	-0-	7015	2			N	-0-					24
12	7781	X	7248	-0-	-533	-0-	7248	2			N	-0-					24
01	7781	X	7286	-0-	-495	-0-	7197	2	89	9	N	81					105
02	6960	X	6928	-0-	-32	-0-	6818	2	110	9	N	100	83	1			122
*03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					122
04	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					122

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	551	1	3803	2	N	10					122
							11	9									
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	603	1	4148	2	N	32	51	1			103
							35	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	515	1	2956	2	N	37					140
							41	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	588	1	4231	2	N	9					149
							10	9									
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	640	1	5198	2	N	9	111	1			47
							10	9									
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	670	1	2989	2	N	9					56
							10	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	730	1	1131	2	N	-0-					55
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	868	1	1798	2	N	1					56
							1	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	782	1	995	2	N	-0-					56
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	646	2	N	2					58
							2	9									
*03	3100	N	3738	-0-	638	638	808	1	2917	2	N	12					70
							13	9									
*04	2398	N	1760	-0-	-638	-0-	715	1	1045	2	N	-0-					70

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	14880	-0-	-420	-0-	14880	2			N	-0-					140
12	15810	X	15292	-0-	-518	-0-	15292	2			N	-0-					140
01	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					140
02	14645	X	14328	-0-	-317	-0-	14285	2	43	9	N	39					179
03	15748	X	15283	-0-	-465	-0-	15283	2			N	-0-					179
04	15240	X	14306	-0-	-934	-0-	14306	2			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	1828	-0-	-3932	-0-	645	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2659	-0-	-2828	-0-	667	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	1217	-0-	-4177	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2771	-0-	-564	-0-	585	1	2186	2	N	-0-					-0-
*03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	630	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	593	1	1620	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	25					150
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	1	9	9	N	8	78	1			80
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					80
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					80
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	58	2	92	9	N	84					164

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11930	-0-	-220	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
01	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11664	-0-	-876	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	345	1	3649	2	N	19					151
							21	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	293	1	2846	2	N	4					155
							4	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	348	1	3231	2	N	69	94	1			130
							76	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	358	1	4364	2	N	38	96	1			72
							42	9									
*03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	360	1	6156	2	N	51					123
							56	9									
*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	280	1	4204	2	N	17					140
							19	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2981	-0-	-119	58	2981	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2910	-0-	10	68	2910	2			N	-0-					-0-
*03	3092	N	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	538	1	3711	2	N	32					101
							35	9									
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	597	1	5014	2	N	15					116
							17	9									
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	601	1	4634	2	N	107	107	1			116
							118	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	358	1	2970	2	N	-0-					116
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	563	1	2022	2	N	-0-					116
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	455	1	2609	2	N	-0-					116

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

11	6810	X	6188	-0-	-622	-0-	225	1	5940	2	N	21	175	1			5
							23	9									
12	6882	X	5787	-0-	-1095	-0-	235	1	5552	2	N	-0-					5
01	6851	X	5868	-0-	-983	-0-	235	1	5633	2	N	-0-					5
02	6148	X	5532	-0-	-616	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					5
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	235	1	5892	2	N	-0-					5
04	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	227	1	5748	2	N	-0-					5

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

11	3840	X	82	-0-	-3758	-0-	82	2			N	-0-					159
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1064	1	4673	2	N	1	122	1			38
							1	9									
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1114	1	4999	2	N	31					69
							34	9									
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1097	1	5666	2	N	6					75
							7	9									
*03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1201	1	4872	2	N	15					90
							17	9									
*04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1165	1	5630	2	N	8					98
							9	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

11	11130	X	9539	-0-	-1591	-0-	3	1	9536	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9356	-0-	-649	-0-	128	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9912	-0-	-1186	-0-	368	1	9544	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9607	-0-	-713	-0-	165	1	9442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	665	1	8443	2	N	-0-					-0-
12	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	677	1	9237	2	N	-0-					-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	607	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	527	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8259	-0-	-1165	-0-	417	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	7567	-0-	-1703	-0-	546	1	7021	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

11	5940	X	5835	-0-	-105	-0-	5835	2			N	-0-					73
12	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	5069	2			N	-0-					73
01	6045	X	5211	-0-	-834	-0-	5191	2	20	9	N	18					91
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					91
*03	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					91
*04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					91

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	1167	1	1112	2	Y	-0-					90
12	5797	X	1893	-0-	-3904	-0-	1206	1	687	2	Y	-0-					90
01	5797	X	2900	-0-	-2897	-0-	1206	1	1694	2	Y	-0-					90
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1128	1	3002	2	Y	-0-					90
03	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	1206	1	2623	2	Y	-0-					90
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1167	1	2295	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

11	6630	X	5664	-0-	-966	-0-	5664	2			N	-0-					66
12	6851	X	5924	-0-	-927	-0-	5924	2			N	-0-					66
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6865	2	37	9	N	34					100
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					100
*03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					100
04	6630	X	6473	-0-	-157	-0-	6473	2			N	-0-					100

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	562	1	8560	2	Y	-0-					189
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	587	1	8936	2	Y	-0-					189
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	568	1	9156	2	Y	-0-					189
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	551	1	8523	2	Y	-0-					189
*03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	601	1	9422	2	Y	-0-					189
*04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	521	1	9110	2	Y	-0-					189

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

11	3990	X	3301	-0-	-689	-0-	620	1	2659	2	N	20	31	1			85
							22	9									
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	815	1	2079	2	N	11					96
							12	9									
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	848	1	1858	2	N	33	79	1			50
							36	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	769	1	2030	2	N	2					52
							2	9									
03	3503	X	2528	-0-	-975	-0-	836	1	1672	2	N	18					70
							20	9									
04	3300	X	2685	-0-	-615	-0-	775	1	1890	2	N	18					88
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	506	1	4759	2	N	59	151	1			90
							65	9									
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	381	1	5122	2	N	72					162
							79	9									
01	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	327	1	3820	2	N	43	98	1			107
							47	9									
02	5104	X	4102	-0-	-1002	-0-	338	1	3667	2	N	88					195
							97	9									
*03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	369	1	6471	2	N	89	178	1			106
							98	9									
*04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	375	1	6677	2	N	71	92	1			85
							78	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

11	4650	X	1216	-0-	-3434	-0-	75	1	1141	2	Y	-0-					151
12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					151
01	4061	X	2860	-0-	-1201	-0-	167	1	2693	2	Y	-0-					151
02	3335	X	2114	-0-	-1221	-0-	128	1	1986	2	Y	-0-					151
*03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	-0-					151
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	195	1	3408	2	Y	-0-					151

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/2019

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

11	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	404	1	4710	2	N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	403	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	375	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	371	1	6050	2	N	-0-					-0-
*03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	380	1	6043	2	N	-0-					-0-
*04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	554	1	5937	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

11	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	342	1	5118	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4874	-0-	-1357	-0-	306	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	326	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5578	-0-	-48	-0-	328	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	331	1	5277	2	N	-0-					-0-
*04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	529	1	5781	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	37	1			51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	37	1			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	3396	-0-	-3744	-0-	576	1	2798	2	N	20					86
							22	9									
12	7378	X	4688	-0-	-2690	-0-	622	1	4021	2	N	41					127
							45	9									
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	647	1	7229	2	N	47					174
							52	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	575	1	6133	2	N	51					225
							56	9									
*03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	613	1	6359	2	N	43					268
							47	9									
04	7410	X	6025	-0-	-1385	-0-	618	1	5398	2	N	8	181	1			95
							9	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

11	7170	X	6552	-0-	-618	-0-	1253	1	5299	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6782	-0-	-379	-0-	1429	1	5353	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	1555	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5901	-0-	-334	-0-	1455	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1501	1	4835	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6290	-0-	-280	-0-	1437	1	4853	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

11	3180	X	1814	-0-	-1366	-0-	964	1	828	2	N	20					95
							22	9									
12	3286	X	1805	-0-	-1481	-0-	632	1	1160	2	N	12	20	1			87
							13	9									
01	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	1032	1	1808	2	N	33					120
							36	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	754	1	2832	2	N	26	69	1			77
							29	9									
*03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	688	1	2145	2	N	33					110
							36	9									
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	781	1	2423	2	N	11					121
							12	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6570	2	32	9	N	29					228
12	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4806	2	9	9	N	8	157	1			79
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9299	2	85	9	N	77					156
02	5481	X	4711	-0-	-770	-0-	356	1	4292	2	N	57	116	1			97
							63	9									
03	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	353	1	5148	2	N	45					142
							50	9									
04	5670	X	5611	-0-	-59	-0-	348	1	5223	2	N	36					178
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	265	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	201	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	352	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2019	-0-	-910	-0-	262	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	292	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	261	1	1313	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

11	4080	X	2218	-0-	-1862	-0-	370	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2962	-0-	-1750	-0-	479	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2467	-0-	-2245	-0-	407	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	1714	-0-	-2694	-0-	414	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1414	-0-	-1872	-0-	372	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	405	1	1967	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	221	1	1170	2	N	19	144	1			83
							21	9									
12	1767	X	517	-0-	-1250	-0-	64	1	438	2	N	14					97
							15	9									
01	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	235	1	1391	2	N	41					138
							45	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	443	1	2340	2	N	51	101	1			88
							56	9									
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	513	1	2843	2	N	25					113
							28	9									
*04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	341	1	1883	2	N	19	86	1			46
							21	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1167	1	2854	2	N	-0-					107
12	4247	X	3604	-0-	-643	-0-	1206	1	2398	2	N	-0-					107
01	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	1146	1	2001	2	N	-0-					107
02	3973	X	2708	-0-	-1265	-0-	1128	1	1580	2	N	-0-					107
03	4154	X	2246	-0-	-1908	-0-	1196	1	1050	2	N	-0-					107
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1167	1	2908	2	N	-0-					107

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

11	7800	X	7142	-0-	-658	-0-	6980	2	162	9	N	147	179	1			169
12	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	6937	2	154	9	N	140	178	1			131
01	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7347	2	169	9	N	154	177	1			108
02	7221	X	7173	-0-	-48	-0-	7056	2	117	9	N	106					214
03	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6674	2	131	9	N	119	180	1			153
04	7260	X	6580	-0-	-680	-0-	6461	2	119	9	N	108	178	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	344 47	1 9	9899	2	Y	43	31	1			42
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	395	1	9599	2	Y	-0-					42
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	399	1	9282	2	Y	-0-					42
02	8381	X	8227	-0-	-154	-0-	346	1	7881	2	Y	-0-					42
03	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	351	1	7846	2	Y	-0-					42
04	8670	X	7550	-0-	-1120	-0-	335	1	7215	2	Y	-0-					42

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7751	-0-	-679	-0-	645	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7743	-0-	-968	-0-	607	1	7136	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	608	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7507	-0-	-439	-0-	593	1	6914	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	618	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7706	-0-	-34	-0-	610	1	7096	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4595	-0-	-895	-0-	463	1	4132	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	420	1	4234	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	399	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4874	-0-	-201	-0-	385	1	4489	2	N	-0-					-0-
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	474	1	4699	2	N	-0-					-0-
*04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	429	1	4993	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6445	-0-	-275	-0-	536	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	517	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	515	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6071	-0-	-280	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	453	1	5314	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5253	-0-	-1197	-0-	463	1	4790	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5798	-0-	-118	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6661	-0-	-376	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6783	-0-	-27	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6135	-0-	-42	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	562	1	2984	2	N	8					75
							9	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	584	1	3077	2	N	17					92
							19	9									
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	N	11					103
							12	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	554	1	2577	2	N	24					127
							26	9									
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	593	1	2739	2	N	13					140
							14	9									
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	549	1	2677	2	N	22					162
							24	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

11	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11402	-0-	-254	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10611	-0-	-669	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-	44	1			88
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					88
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					88
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					88
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					88

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

11	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	1131	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	1282	1	4148	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	1321	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4155	-0-	-485	-0-	1147	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	1320	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4361	-0-	-889	-0-	1122	1	3239	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	380	1	1179	2	N	26					77
							29	9									
12	2542	N	1252	-0-	-1290	-0-	157	1	1095	2	N	-0-					77
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	747	1	1110	2	N	15					92
							17	9									
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	627	1	1796	2	N	58					150
							64	9									
*03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	681	1	2363	2	N	8					158
							9	9									
*04	3000	N	3304	-0-	304	304	795	1	2475	2	N	31	97	1			92
							34	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

11	6210	X	5806	-0-	-404	-0-	1154	1	4633	2	N	17					147
							19	9									
12	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1206	1	7458	2	N	32					179
							35	9									
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1107	1	8083	2	N	12					191
							13	9									
02	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	953	1	3085	2	N	5					196
							6	9									
03	6324	X	5558	-0-	-766	-0-	1196	1	4362	2	N	-0-					196
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	1167	1	3442	2	N	-0-					196

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

11	3360	X	333	-0-	-3027	-0-	333	1			N	-0-					171
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	841	1	2914	2	N	-0-					171
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	70	1	6817	2	N	-0-					171
02	3422	X	2612	-0-	-810	-0-	705	1	1907	2	N	-0-					171
03	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	834	1	2182	2	N	6					177
							7	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	773	1	1969	2	N	-0-					177

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	530	1	8070	2	Y	-0-					186
12	8804	X	8634	-0-	-170	-0-	532	1	8102	2	Y	-0-					186
01	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	470	1	7574	2	Y	-0-					186
02	8236	X	7381	-0-	-855	-0-	448	1	6933	2	Y	-0-					186
03	8897	X	7792	-0-	-1105	-0-	467	1	7325	2	Y	-0-					186
04	8610	X	8359	-0-	-251	-0-	452	1	7907	2	Y	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3135	-0-	-1005	-0-	452	1	2674	2	N	8					221
							9	9									
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	365	1	7174	2	N	30					251
							33	9									
01	4867	X	3024	-0-	-1843	-0-	1136	1	1878	2	N	9					260
							10	9									
02	4553	X	4389	-0-	-164	-0-	412	1	3965	2	N	11					271
							12	9									
03	4867	X	3023	-0-	-1844	-0-	356	1	2649	2	N	16					287
							18	9									
*04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	394	1	5520	2	N	7	186	1			108
							8	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1128	1	4785	2	N	19	126	1			58
							21	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1188	1	3311	2	N	14					72
							15	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	1118	1	1406	2	N	3					75
							3	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	537	1	2849	2	N	-0-					75
*03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	986	1	6218	2	N	-0-					75
*04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1090	1	5603	2	N	80					155
							88	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	584	1	3586	2	Y	-0-					23
12	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	574	1	4828	2	Y	-0-					23
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	468	1	5066	2	Y	-0-					23
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	538	1	5007	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
*03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	549	1	4132	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	5370	X	4515	-0-	-855	-0-	516	1	3977	2	Y	20					52
							22	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5941	-0-	-1559	-0-	367	1	5574	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	458	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	350	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5838	-0-	-484	-0-	323	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6126	-0-	-415	-0-	379	1	5747	2	N	-0-					-0-
*04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	372	1	5795	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	17363	-0-	-1447	-0-	1869	1	15494	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	17291	-0-	-1557	-0-	2044	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	16489	-0-	-2359	-0-	2311	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	17255	X	14171	-0-	-3084	-0-	2094	1	12077	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16658	-0-	-1291	-0-	2341	1	14317	2	N	-0-					-0-
*04	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2325	1	15267	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7772	-0-	-928	-0-	1465	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	1465	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	6355	-0-	-2635	-0-	1697	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6676	-0-	-1270	-0-	1831	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7679	-0-	-350	-0-	2013	1	5666	2	N	-0-					-0-
*04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1976	1	6546	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	751	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	879	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	971	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	867	1	5497	2	N	-0-					-0-
*03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	887	1	5510	2	N	-0-					-0-
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	738	1	5100	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	14218	-0-	-1202	-0-	2064	1	12154	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	12351	-0-	-3583	-0-	1995	1	10356	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	3900	-0-	-12034	-0-	927	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	2260	-0-	-12385	-0-	591	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	2921	-0-	-12610	-0-	669	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	1343	-0-	-12877	-0-	499	1	844	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					22
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	556	1	13143	2	N	-0-					-0-
12	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	572	1	14038	2	N	-0-					-0-
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	602	1	13124	2	N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	585	1	11842	2	N	-0-					-0-
*03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	618	1	11668	2	N	-0-					-0-
*04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	650	1	10989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1957	-0-	-1673	-0-	812	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	940	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	1008	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	932	1	2044	2	N	-0-					-0-
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1069	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	920	1	2022	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

11	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	159	1	6540	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6797	-0-	-1015	-0-	163	1	6634	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	234	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	5752	-0-	-1179	-0-	258	1	5494	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6823	-0-	-90	-0-	223	1	6600	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6149	-0-	-541	-0-	246	1	5903	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					32
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6401	2	1	9	N	1					33
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					33
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5868	2	2	9	N	2					35
*03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6115	2	2	9	N	2					37
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5569	2	11	9	N	10					47

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/12/20

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

11	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	682	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	696	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	694	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	647	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	678	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	2066	-0-	-3214	-0-	234	1	1832	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	477	1	5412	2	N	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	502	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	512	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	476	1	4789	2	N	-0-					-0-
*03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	528	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	2156	-0-	-2584	-0-	184	1	1972	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	743	1	9011	2	N	-0-					-0-
12	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	430	1	11153	2	N	-0-					-0-
01	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	402	1	11779	2	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	428	1	10347	2	N	-0-					-0-
*03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	425	1	8758	2	N	-0-					-0-
*04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	646	1	9700	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

11	15090	X	4692	-0-	-10398	-0-	2719	1	1973	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	1843	-0-	-13750	-0-	1843	1			N	-0-					-0-
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

11	6270	X	5826	-0-	-444	-0-	1	1	5818	2	N	6					154
							7	9									
12	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	265	1	5552	2	N	11					165
							12	9									
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	207	1	6248	2	N	40	178	1			27
							44	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	82	1	6130	2	N	-0-					27
*03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	2	1	6539	2	N	16					43
							18	9									
04	6270	X	5605	-0-	-665	-0-	45	1	5494	2	N	60					103
							66	9									

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

11	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4144	-0-	-816	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1647	-0-	-3220	-0-	356	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2224	-0-	-2486	-0-	284	1	1940	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

11	5490	X	4920	-0-	-570	-0-	4920	2			N	-0-					58
12	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4912	2	6	9	N	5					63
01	4991	X	4627	-0-	-364	-0-	4627	2			N	-0-					63
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					63
*03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					63
04	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	4842	2			N	-0-					63

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					214
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					214
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7253	2	28	9	N	25					239
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					239
*03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					239
*04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7891	2	12	9	N	11					250

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1404	-0-	-2166	-0-	392	1	1012	2	N	-0-					47
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	566	1	3295	2	N	-0-					47
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	602	1	3890	2	N	120	139	1			28
							132	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	557	1	3213	2	N	5					33
							6	9									
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	549	1	2736	2	N	11					44
							12	9									
04	4470	X	3128	-0-	-1342	-0-	191	1	2937	2	N	-0-					44

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

11	12570	X	12256	-0-	-314	-0-	785	1	11471	2	N	-0-	60	1			2
12	12989	X	12509	-0-	-480	-0-	810	1	11699	2	N	-0-					2
01	12989	X	12667	-0-	-322	-0-	764	1	11853	2	N	45					47
							50	9									
02	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	732	1	10907	2	N	2					49
							2	9									
03	12679	X	12182	-0-	-497	-0-	766	1	11405	2	N	10					59
							11	9									
04	12270	X	11310	-0-	-960	-0-	719	1	10589	2	N	2	46	1			15
							2	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

11	12060	X	11273	-0-	-787	-0-	722	1	10551	2	N	-0-	60	1			2
12	12245	X	11522	-0-	-723	-0-	746	1	10776	2	N	-0-					2
01	12121	X	11746	-0-	-375	-0-	708	1	10988	2	N	45					47
							50	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	681	1	10143	2	N	2					49
							2	9									
03	11656	X	11650	-0-	-6	-0-	732	1	10907	2	N	10					59
							11	9									
04	11370	X	11189	-0-	-181	-0-	711	1	10476	2	N	2	46	1			15
							2	9									

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

11	1800	X	961	-0-	-839	-0-	878	2	83	9	N	75					157
12	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	866	2	3	9	N	3					160
01	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1703	2			N	-0-					160
02	2610	X	2235	-0-	-375	-0-	2235	2			N	-0-					160
03	2542	X	1471	-0-	-1071	-0-	1458	2	13	9	N	12					172
04	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1235	2	6	9	N	5					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3948	-0-	-1302	-0-	3865	2	83	9	N	75					199
12	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	4723	2	30	9	N	27					226
01	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	4805	2	45	9	N	41	178	1			89
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4024	2	33	9	N	30					119
*03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	2	22	9	N	20					139
04	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	4444	2	26	9	N	24					163

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

11	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	78	1	10939	2	N	-0-					-0-
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11104	-0-	-25	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11173	-0-	-204	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10308	-0-	-702	-0-	10308	2			N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

11	9630	X	8742	-0-	-888	-0-	346	1	8396	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8627	-0-	-1324	-0-	434	1	8193	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8073	-0-	-1568	-0-	446	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7466	-0-	-1379	-0-	413	1	7053	2	N	-0-					-0-
*03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	325	1	9296	2	N	-0-					-0-
*04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	236	1	9352	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

11	8310	X	7676	-0-	-634	-0-	261	1	7415	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7890	-0-	-697	-0-	283	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7809	-0-	-716	-0-	286	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7145	-0-	-830	-0-	224	1	6921	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	277	1	7376	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7281	-0-	-399	-0-	326	1	6955	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

11	4950	X	835	-0-	-4115	-0-	643	1	192	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3362	-0-	-1350	-0-	653	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	602	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	589	-0-	-455	-0-	589	1			N	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	839	1	2505	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2381	-0-	-1189	-0-	782	1	1599	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

11	6690	X	5794	-0-	-896	-0-	238	1	5556	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5955	-0-	-865	-0-	285	1	5670	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	314	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5174	-0-	-1061	-0-	369	1	4805	2	N	-0-					-0-
*03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	382	1	5603	2	N	-0-					-0-
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	296	1	5527	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

11	6720	X	608	-0-	-6112	-0-	608	1			N	-0-					-0-
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	304	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	297	1	6199	2	N	-0-					-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	295	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	249	1	6026	2	N	-0-					-0-
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-					-0-
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	294	1	6153	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	299	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2358	-0-	-1486	-0-	365	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	372	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2525	-0-	-636	-0-	337	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	360	1	3063	2	N	-0-					-0-
*04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	331	1	3222	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2089	-0-	-1031	-0-	2089	2			N	-0-					3
12	2976	X	2419	-0-	-557	-0-	2419	2			N	-0-					3
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6	6	1			3
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					3
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					3
04	2640	X	2608	-0-	-32	-0-	2608	2			N	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					2
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					2
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					2
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					2
04	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	1287	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6732	-0-	-618	-0-	950	1	5758	2	N	22					233
							24	9									
12	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	1191	1	5747	2	N	137	187	1			183
							151	9									
01	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	1206	1	5449	2	N	94	190	1			87
							103	9									
02	6902	X	6475	-0-	-427	-0-	1123	1	5227	2	N	114					201
							125	9									
03	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	1206	1	5771	2	N	121	180	1			142
							133	9									
04	6870	X	6481	-0-	-389	-0-	1167	1	5196	2	N	107	188	1			61
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	186	1	4211	2	N	8					135
							9	9									
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	196	1	4249	2	N	22					157
							24	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	147	1	4509	2	N	13					170
							14	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	N	8	112	1			66
							9	9									
*03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	190	1	4643	2	N	17					83
							19	9									
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	192	1	4201	2	N	8					91
							9	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	855	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	875	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	866	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4787	-0-	-172	-0-	824	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	639	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4629	-0-	-621	-0-	635	1	3994	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

11	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	331	1	1735	2	N	-0-					177
12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	543	1	3337	2	N	-0-					177
01	4247	X	2870	-0-	-1377	-0-	573	1	2297	2	N	-0-	47	1			130
02	3712	X	3017	-0-	-695	-0-	571	1	2440	2	N	5					135
							6	9									
*03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	653	1	3695	2	N	34					169
							37	9									
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	198	1	2972	2	N	2					171
							2	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	663	1	2749	2	N	-0-					69
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	531	1	3871	2	N	-0-					69
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	520	1	4016	2	N	-0-					69
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	479	1	3764	2	N	-0-					69
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	581	1	4002	2	N	86					155
							95	9									
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	654	1	3657	2	N	-0-					155

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	545	1	8420	2	N	15	62	1			28
							17	9									
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	564	1	7533	2	N	52					80
							57	9									
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	533	1	5316	2	N	40					120
							44	9									
02	4466	X	4406	-0-	-60	-0-	489	1	3908	2	N	8	86	1			42
							9	9									
03	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	559	1	3636	2	N	15					57
							17	9									
04	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	619	1	3523	2	N	5					62
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

11	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	477	1	5979	2	N	-0-					75
12	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	631	1	5713	2	N	-0-					75
01	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	686	1	5510	2	N	-0-					75
02	6351	X	5938	-0-	-413	-0-	649	1	5289	2	N	-0-					75
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	594	1	5963	2	N	-0-					75
04	6450	X	6040	-0-	-410	-0-	504	1	5536	2	N	-0-					75

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

11	3390	X	1394	-0-	-1996	-0-	662	1	732	2	N	-0-					207
12	3503	X	206	-0-	-3297	-0-	206	1			N	-0-					207
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					207
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					207
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					207
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8					215

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

11	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	490	1	5470	2	N	-0-					130
12	6851	X	6508	-0-	-343	-0-	978	1	5530	2	N	-0-					130
01	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	1206	1	5630	2	N	-0-					130
02	5800	X	5750	-0-	-50	-0-	1128	1	4619	2	N	3					133
							3	9									
03	6169	X	6133	-0-	-36	-0-	1206	1	4927	2	N	-0-					133
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	1167	1	5052	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8190	-0-	-780	-0-	394	1	7796	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8268	-0-	-598	-0-	401	1	7867	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	399	1	7688	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7331	-0-	-963	-0-	366	1	6965	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	7816	-0-	-988	-0-	402	1	7414	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7999	-0-	-191	-0-	424	1	7575	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

11	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	541	1	3139	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	723	1	3969	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	731	1	3899	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4137	-0-	-561	-0-	681	1	3456	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	731	1	3398	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4040	-0-	-490	-0-	750	1	3290	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

11	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	466	1	9221	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	9901	-0-	-1104	-0-	480	1	9421	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10077	-0-	-928	-0-	498	1	9579	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	8976	-0-	-1319	-0-	448	1	8528	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9007	-0-	-1006	-0-	464	1	8543	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	481	1	8590	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

11	4560	X	4468	-0-	-92	-0-	479	1	3989	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	509	1	4187	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	502	1	3991	2	N	-0-			-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	499	1	4250	2	N	-0-			-0-
*03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	536	1	4515	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	518	1	3950	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

11	8310	X	6453	-0-	-1857	-0-	594	1	5859	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	7836	-0-	-1216	-0-	710	1	7126	2	N	-0-			-0-
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	682	1	8645	2	N	-0-			-0-
02	8468	X	8344	-0-	-124	-0-	624	1	7720	2	N	-0-			-0-
*03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	670	1	7913	2	N	-0-			-0-
*04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	553	1	8757	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

11	12810	X	12788	-0-	-22	-0-	616	1	12172	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13759	-0-	-129	-0-	667	1	13092	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	13270	-0-	-618	-0-	655	1	12615	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	12570	-0-	-422	-0-	628	1	11942	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	13094	-0-	-112	-0-	674	1	12420	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12415	-0-	-905	-0-	658	1	11757	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

11	4320	X	3565	-0-	-755	-0-	1565	1	2000	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	1556	1	3007	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	1577	1	2661	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4093	-0-	-605	-0-	1526	1	2567	2	N	-0-			-0-
*03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1668	1	3159	2	N	-0-			-0-
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1566	1	2969	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7320	-0-	-990	-0-	609	1	6711	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7380	-0-	-1207	-0-	578	1	6802	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	553	1	6411	2	N	-0-			-0-
02	7424	X	6484	-0-	-940	-0-	578	1	5906	2	N	-0-			-0-
*03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	658	1	7402	2	N	-0-			-0-
*04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	609	1	7010	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5503	-0-	-2057	-0-	458	1	5045	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	5452	-0-	-2360	-0-	427	1	5025	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	5308	-0-	-2256	-0-	412	1	4896	2	N	-0-			-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	375	1	4371	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5283	-0-	-390	-0-	415	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	422	1	4912	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	600	1	6612	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	557	1	6549	2	N	-0-			-0-
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	572	1	6792	2	N	-0-			-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	536	1	6245	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	3398	-0-	-4042	-0-	659	1	2739	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6219	-0-	-981	-0-	664	1	5555	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	412	1	4539	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	387	1	4548	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	387	1	4598	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4275	-0-	-626	-0-	338	1	3937	2	N	-0-			-0-
*03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	411	1	4817	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	378	1	3829	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5506	-0-	-494	-0-	458	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	430	1	5062	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	423	1	5018	2	N	-0-			-0-
02	5423	X	5141	-0-	-282	-0-	406	1	4735	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	431	1	5026	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	460	1	4821	2	N	-0-			-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2309	-0-	-3151	-0-	233	1	2069	2	N	6			47
							7	9							
12	5301	X	3768	-0-	-1533	-0-	245	1	3523	2	N	-0-			47
01	4402	X	3551	-0-	-851	-0-	242	1	3309	2	N	-0-			47
02	3683	X	3559	-0-	-124	-0-	280	1	3270	2	N	8			55
							9	9							
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	271	1	4498	2	N	-0-			55
04	3660	X	1632	-0-	-2028	-0-	285	1	1347	2	N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	892	-0-	-1208	-0-	892	1			N	-0-					157
12	2015	X	1221	-0-	-794	-0-	886	1	325	2	N	9					166
							10	9									
01	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	1			N	-0-					166
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	1	6	9	N	5					171
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	1	3	9	N	3					174
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	1			N	-0-					174

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	464	1	6388	2	N	-0-					-0-
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	410	1	7426	2	N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	625	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	295	1	6950	2	N	-0-					-0-
*03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	349	1	7358	2	N	-0-					-0-
*04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	356	1	7757	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6616	-0-	-1934	-0-	222	1	6394	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	7795	-0-	-823	-0-	100	1	7695	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	97	1	7929	2	N	-0-					-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	505	1	8027	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	522	1	6653	2	N	-0-					-0-
*04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	356	1	7971	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10311	-0-	-759	-0-	497	1	9814	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	11400	-0-	-39	-0-	521	1	10879	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	11045	-0-	-394	-0-	507	1	10538	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	10503	-0-	-111	-0-	495	1	10008	2	N	-0-					-0-
*03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	530	1	10657	2	N	-0-					-0-
*04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	576	1	11093	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2200	-0-	-920	-0-	525	1	1675	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	565	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	547	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	494	1	2914	2	N	-0-					-0-
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	518	1	2898	2	N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	537	1	2785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6733	-0-	-587	-0-	537	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	527	1	7632	2	N	-0-					-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	523	1	6878	2	N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	442	1	6233	2	N	-0-					-0-
*03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	484	1	7311	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7402	-0-	-488	-0-	491	1	6911	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	108	1	4734	2	N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	111	1	4997	2	N	-0-					-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	112	1	5076	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	106	1	4911	2	N	-0-					-0-
*03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	2	N	-0-					-0-
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	7918	-0-	-1922	-0-	177	1	7741	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8509	-0-	-1256	-0-	184	1	8325	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8322	-0-	-730	-0-	180	1	8142	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7770	-0-	-669	-0-	164	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8141	-0-	-260	-0-	180	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	165	1	7312	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	800	-0-	-2230	-0-	487	1	295	2	N	16					176
							18	9									
12	1829	X	1209	-0-	-620	-0-	707	1	471	2	N	28					204
							31	9									
01	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1064	1	718	2	N	23					227
							25	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1101	1	831	2	N	19					246
							21	9									
*03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1206	1	737	2	N	7	181	1			72
							8	9									
*04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1167	1	710	2	N	20					92
							22	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					243
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	1	7	9	N	6					249
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					249
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	509	1	2318	2	Y	17					46
							19	9									
12	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	704	1	3098	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	761	1	3941	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	732	1	4876	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	765	1	3328	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	690	1	3793	2	Y	22					56
							24	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	756	1	1620	2	Y	17					46
							19	9									
12	1550	X	1526	-0-	-24	-0-	706	1	801	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	643	1	548	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	553	1	1608	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2480	X	1681	-0-	-799	-0-	591	1	1060	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	570	1	1134	2	Y	22					56
							24	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	681	1	47	9	Y	43	31	1			42
12	837	X	612	-0-	-225	-0-	612	1			Y	-0-					42
01	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	1			Y	-0-					42
02	667	X	599	-0-	-68	-0-	599	1			Y	-0-					42
03	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	1			Y	-0-					42
04	720	X	606	-0-	-114	-0-	606	1			Y	-0-					42

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5315	-0-	-1045	-0-	1033	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1182	1	5536	2	N	-0-					-0-
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	1131	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1174	1	5510	2	N	-0-					-0-
*03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1256	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	1093	1	4977	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	277	1	10485	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	298	1	10127	2	Y	-0-					42
01	10013	X	9720	-0-	-293	-0-	293	1	9427	2	Y	-0-					42
02	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	292	1	9377	2	Y	-0-					42
03	10013	X	9901	-0-	-112	-0-	310	1	9591	2	Y	-0-					42
*04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	323	1	10504	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					4
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			Y	-0-					4
01	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5385	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	5249	X	4141	-0-	-1108	-0-	92	1	4049	2	Y	-0-					5
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4075	-0-	-1355	-0-	73	1	4002	2	Y	-0-					5

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	301	1	1659	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	6541	X	3564	-0-	-2977	-0-	427	1	3137	2	Y	-0-					42
01	6541	X	3995	-0-	-2546	-0-	424	1	3571	2	Y	-0-					42
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	390	1	3317	2	Y	-0-					42
*03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	427	1	3858	2	Y	-0-					42
04	3870	X	3513	-0-	-357	-0-	405	1	3108	2	Y	-0-					42

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	578	1	1253	2	Y	17					46
							19	9									
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	583	1	1869	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	548	1	1635	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	478	1	2526	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	522	1	1527	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	2400	X	2120	-0-	-280	-0-	482	1	1614	2	Y	22					56
							24	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	512	1	5045	2	Y	17					46
							19	9									
12	5270	X	4425	-0-	-845	-0-	432	1	3974	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	576	1	6450	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	627	1	7756	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
*03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	707	1	5266	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	6630	X	6353	-0-	-277	-0-	743	1	5586	2	Y	22					56
							24	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2324	-0-	-556	-0-	263	1	2061	2	Y	-0-					3
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	269	1	2257	2	Y	-0-					3
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	359	1	2160	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	416	1	2314	2	Y	-0-					3
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	426	1	2449	2	Y	-0-					3
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	400	1	2453	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	412	1	2559	2	Y	-0-					4
12	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	433	1	2681	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	400	1	2762	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	337	1	2657	2	Y	-0-					3
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	349	1	2727	2	Y	-0-					3
04	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	357	1	2442	2	Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					4
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					4
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3951	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					4
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					4
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					3
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					3
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4619	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					4
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					4
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					4

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					24
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					24
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					24
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					24
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-					24
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					24
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					24
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					24
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2985	-0-	-1425	-0-	898	1	2087	2	N	-0-					24
12	4402	X	2761	-0-	-1641	-0-	944	1	1817	2	N	-0-					24
01	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	971	1	1760	2	N	-0-					24
02	2871	X	2412	-0-	-459	-0-	887	1	1525	2	N	-0-					24
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	920	1	1264	2	N	-0-					24
04	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	947	1	1839	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

11	2730	X	477	-0-	-2253	-0-	477	2			Y	-0-					4
12	3255	X	92	-0-	-3163	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			1
02	2958	X	10	-0-	-2948	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	3255	X	8	-0-	-3247	-0-	8	2			Y	-0-					1
04	480	X	8	-0-	-472	-0-	8	2			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			Y	-0-					1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			Y	-0-					1
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	1	4	9	Y	4	3	1			2
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	1			Y	-0-					2
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1412	1	403	2	Y	-0-					2
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	188	1	7436	2	Y	-0-					7
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	195	1	7483	2	Y	-0-					7
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	202	1	7596	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	245	1	6752	2	Y	-0-					8
*03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	229	1	7036	2	Y	-0-					8
*04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	255	1	6795	2	Y	-0-					8

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			N	-0-					110
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					110
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					110
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					110
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					110
04	3450	X	3366	-0-	-84	-0-	3366	2			N	-0-					110

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					90
12	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1979	2	2	9	N	2					92
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	2	4	9	N	4					96
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					103
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					103
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2182	2	1	9	N	1					104

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1105	1	2	9	N	2					41
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	1206	1	2018	2	N	-0-					41
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	981	1	1446	2	N	-0-					41
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					41
03	1209	X	789	-0-	-420	-0-	789	1			N	-0-					41
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1167	1	2158	2	N	1					42
							1	9									

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					158
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	575	1	3620	2	N	-0-					80
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	609	1	4131	2	N	-0-					80
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	586	1	3398	2	N	-0-					80
02	2726	X	2550	-0-	-176	-0-	469	1	2081	2	N	-0-					80
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	617	1	2126	2	N	-0-					80
04	2820	X	559	-0-	-2261	-0-	559	1			N	-0-					80

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					232
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	133	1			99
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					99
02	2900	X	1	-0-	-2899	-0-	1	1			N	-0-					99
03	310	X	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					99
*04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	352	1	596	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	839	-0-	-742	-0-	313	1	526	2	N	-0-			-0-
01	806	X	388	-0-	-418	-0-	388	1			N	-0-			-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	421	1	427	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	521	-0-	-657	-0-	521	1			N	-0-			-0-
04	960	X	694	-0-	-266	-0-	298	1	396	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9045	-0-	-1215	-0-	507	1	8538	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9645	-0-	-957	-0-	555	1	9090	2	N	-0-			-0-
01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	497	1	9200	2	N	-0-			-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	329	1	8844	2	N	-0-			-0-
*03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	297	1	10244	2	N	-0-			-0-
*04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	265	1	9615	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	160	1	7032	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7401	-0-	-473	-0-	171	1	7230	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6827	-0-	-1047	-0-	228	1	6599	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	6455	-0-	-911	-0-	219	1	6236	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7062	-0-	-626	-0-	261	1	6801	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6730	-0-	-470	-0-	267	1	6463	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	13584	-0-	-1596	-0-	1	1	13583	2	N	-0-			-0-
12	15500	X	13975	-0-	-1525	-0-	13975	2			N	-0-			-0-
01	14973	X	14016	-0-	-957	-0-	14016	2			N	-0-			-0-
02	13717	X	13218	-0-	-499	-0-	13218	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11277	-0-	-513	-0-	11277	2			N	-0-			-0-
12	12028	X	11714	-0-	-314	-0-	11714	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11483	-0-	-545	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
02	11194	X	10582	-0-	-612	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10912	-0-	-428	-0-	10912	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	182	1	8400	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	203	1	8403	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	225	1	8009	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	7995	-0-	-328	-0-	215	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8045	-0-	-883	-0-	285	1	7760	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7518	-0-	-1062	-0-	357	1	7161	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8841	-0-	-549	-0-	136	1	8705	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	148	1	8754	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8659	-0-	-765	-0-	183	1	8476	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	8256	-0-	-502	-0-	175	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9213	-0-	-335	-0-	134	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8786	-0-	-64	-0-	98	1	8688	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	390 52	1 9	4773	2	N	47					182
12	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	394 46	1 9	4646	2	N	42	169	1			55
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	394 54	1 9	4379	2	N	49					104
02	4698	X	1155	-0-	-3543	-0-	88 17	1 9	1050	2	N	15					119
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					119
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					119

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	561	1	7718	2	N	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	726	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	651	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	297	1	4277	2	N	-0-					-0-
*03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	384	1	6141	2	N	-0-					-0-
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	537	1	3140	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

11	9420	X	5411	-0-	-4009	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5440	-0-	-3085	-0-	299	1	5141	2	N	-0-					-0-
01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	288	1	9714	2	N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	280	1	9153	2	N	-0-					-0-
*03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	318	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9453	-0-	-117	-0-	294	1	9159	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

11	10230	X	8908	-0-	-1322	-0-	452	1	8456	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	92	1	11564	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10548	-0-	-23	-0-	1	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8773	-0-	-1058	-0-	132	1	8641	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9580	-0-	-1022	-0-	139	1	9441	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9015	-0-	-1845	-0-	148	1	8867	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					147
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6830	2	42	9	N	38					185
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6938	2	13	9	N	12					197
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6479	2	15	9	N	14					211
*03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7021	2	20	9	N	18					229
*04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6556	2	9	9	N	8	159	1			78

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

11	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	254	1	3310	2	N	21					245
							23	9									
12	4309	X	3666	-0-	-643	-0-	265	1	3336	2	N	59	178	1			126
							65	9									
01	4309	X	3473	-0-	-836	-0-	276	1	3171	2	N	24					150
							26	9									
02	4031	X	3373	-0-	-658	-0-	258	1	3064	2	N	46					196
							51	9									
03	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	276	1	3214	2	N	39					235
							43	9									
04	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	256	1	3048	2	N	43	164	1			114
							47	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	1			Y	-0-					24
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	1			Y	-0-					24
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			Y	-0-					24
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			Y	-0-					24
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			Y	-0-					24
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

11	8640	X	8239	-0-	-401	-0-	529	1	7710	2	N	-0-					25
12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	545	1	7723	2	N	-0-					25
01	8277	X	8203	-0-	-74	-0-	540	1	7663	2	N	-0-					25
02	7743	X	7332	-0-	-411	-0-	518	1	6814	2	N	-0-					25
03	8525	X	7399	-0-	-1126	-0-	522	1	6877	2	N	-0-					25
04	8250	X	7245	-0-	-1005	-0-	547	1	6698	2	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	606	1	5975	2	N	-0-					102
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	618	1	6080	2	N	14					116
							15	9									
01	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	615	1	5572	2	N	-0-					116
02	6264	X	5620	-0-	-644	-0-	571	1	5006	2	N	39					155
							43	9									
03	7626	X	5329	-0-	-2297	-0-	616	1	4707	2	N	5					160
							6	9									
04	6570	X	5912	-0-	-658	-0-	610	1	5302	2	N	-0-					160

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	1	15	9	N	14	166	1			31

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

11	3210	X	1575	-0-	-1635	-0-	1094	1	472	2	N	8					90
							9	9									
12	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	1190	1	870	2	N	6					96
							7	9									
01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	1186	1	832	2	N	-0-					96
02	2320	X	1840	-0-	-480	-0-	1073	1	758	2	N	8					104
							9	9									
*03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1203	1	820	2	N	104					208
							114	9									
04	2010	X	932	-0-	-1078	-0-	686	1	200	2	N	42	166	1			84
							46	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	14B DENY		328	-0-	328	328	306	1	22	9	N	20	174	1			137

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

11	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9244	2	61	9	N	55					180
12	9548	X	9426	-0-	-122	-0-	9371	2	55	9	N	50	44	1			186
01	9548	X	5812	-0-	-3736	-0-	5761	2	51	9	N	46	182	1			50
02	8903	X	58	-0-	-8845	-0-	58	2			N	-0-					50
03	9579	X	5352	-0-	-4227	-0-	5352	2			N	-0-					50
04	9270	X	7573	-0-	-1697	-0-	7561	2	12	9	N	11					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

11	7290	X	6857	-0-	-433	-0-	6798	2	59	9	N	54					125
12	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	6699	2	55	9	N	50					175
01	7533	X	4150	-0-	-3383	-0-	4118	2	32	9	N	29					204
02	6728	X	40	-0-	-6688	-0-	40	2			N	-0-					204
03	7099	X	7082	-0-	-17	-0-	7062	2	20	9	N	18					222
*04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7973	2	51	9	N	46	179	1			89

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	606	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	832	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	831	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	732	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	808	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	832	1	1618	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	626	1	298	2	N	9					120
							10	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	609	1	2621	2	N	205	176	1			149
							226	9									
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	340	1	717	2	N	-0-					149
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					149
*03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					149
*04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	635	1	226	2	N	102					251
							112	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	522	1	2123	2	N	260	176	1			363
							286	9									
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	458	1	3102	2	N	83	160	1			286
							91	9									
01	310	X	210	-0-	-100	-0-	202	1	8	9	N	7					293
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	32					325
*03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	321	1	24	9	N	22					347
*04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	499	1	140	9	N	127	171	1			303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10470	-0-	-720	-0-	10470	2			N	-0-					38
12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12135	2	73	9	N	66					104
01	11563	X	7460	-0-	-4103	-0-	7348	2	112	9	N	102	176	1			30
02	9947	X	1964	-0-	-7983	-0-	1964	2			N	-0-					30
03	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	10074	2	3	9	N	3					33
*04	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12966	2	15	9	N	14					47

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5941	2	2	9	N	2					19
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					19
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					24
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					24
*03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					24
*04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					24

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8225	2	131	9	N	119					241
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8409	2	139	9	N	126	178	1			189
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6956	2	67	9	N	61					250
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7368	2	18	9	N	16					266
*03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8570	2	92	9	N	84					350
*04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9541	2	80	9	N	73	365	1			58

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	1151	1	7629	2	N	-0-					6
12	9517	X	9298	-0-	-219	-0-	1177	1	8121	2	N	-0-					6
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1206	1	8114	2	N	-0-					6
02	8381	X	8116	-0-	-265	-0-	1089	1	7027	2	N	-0-					6
03	9827	X	9049	-0-	-778	-0-	1206	1	7843	2	N	-0-					6
04	9030	X	8565	-0-	-465	-0-	1167	1	7398	2	N	-0-					6

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11080	2	65	9	N	59					203
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11427	2	78	9	N	71	135	1			139
01	11408	X	7434	-0-	-3974	-0-	7394	2	40	9	N	36					175
02	10672	X	7710	-0-	-2962	-0-	7680	2	30	9	N	27					202
03	11532	X	9246	-0-	-2286	-0-	9222	2	24	9	N	22					224
*04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14315	2	29	9	N	26	173	1			77

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1730	-0-	-1390	-0-	662	1	1066	2	N	2					175
							2	9									
12	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	692	1	1775	2	N	24					199
							26	9									
01	3193	X	2284	-0-	-909	-0-	656	1	1603	2	N	23					222
							25	9									
02	2813	X	2304	-0-	-509	-0-	611	1	1674	2	N	17					239
							19	9									
*03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	668	1	1732	2	N	4					243
							4	9									
04	2400	X	2274	-0-	-126	-0-	602	1	1653	2	N	17	167	1			93
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2150	-0-	-1720	-0-	439	1	1709	2	N	2					199
							2	9									
12	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	481	1	1614	2	N	42					241
							46	9									
01	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	547	1	2374	2	N	19					260
							21	9									
02	3770	X	2960	-0-	-810	-0-	430	1	2506	2	N	22					282
							24	9									
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	526	1	3300	2	N	61					343
							67	9									
*04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	482	1	2879	2	N	26	170	1			199
							29	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

11	5010	X	3971	-0-	-1039	-0-	773	1	3198	2	N	-0-					47
12	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	1206	1	3242	2	N	-0-					47
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	1206	1	3516	2	N	-0-					47
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1125	1	3269	2	N	-0-					47
*03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1206	1	3432	2	N	56					103
							62	9									
04	4560	X	3578	-0-	-982	-0-	1167	1	2366	2	N	41					144
							45	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

11	6540	X	130	-0-	-6410	-0-	130	1			N	-0-					58
12	6758	X	5273	-0-	-1485	-0-	528	1	4744	2	N	1					59
							1	9									
01	6758	X	598	-0-	-6160	-0-	598	1			N	-0-					59
02	1711	X	635	-0-	-1076	-0-	632	1	3	9	N	3					62
*03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1164	1	3	9	N	3					65
04	5100	X	1103	-0-	-3997	-0-	1103	1			N	-0-					65

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1026	1	7883	2	N	9					69
							10	9									
12	9083	X	8489	-0-	-594	-0-	582	1	7907	2	N	-0-					69
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	600	1	10527	2	N	6					75
							7	9									
02	8497	X	8026	-0-	-471	-0-	188	1	7780	2	N	53					128
							58	9									
03	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9147	2	2	9	N	2					130
*04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	26	1	9858	2	N	19					149
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	781	-0-	-299	-0-	781	1			N	-0-					-0-
12	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	1			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

11	8310	X	7186	-0-	-1124	-0-	7135	2	51	9	N	46					129
12	8587	X	7081	-0-	-1506	-0-	7027	2	54	9	N	49	40	1			138
01	8587	X	4687	-0-	-3900	-0-	4654	2	33	9	N	30					168
02	7192	X	21	-0-	-7171	-0-	21	2			N	-0-					168
03	7440	X	4944	-0-	-2496	-0-	4938	2	6	9	N	5					173
*04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8023	2	32	9	N	29					202

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6432	2	51	9	N	46					146
12	6510	X	4611	-0-	-1899	-0-	4564	2	47	9	N	43	146	1			43
01	6510	X	4536	-0-	-1974	-0-	4501	2	35	9	N	32					75
02	6090	X	4	-0-	-6086	-0-	4	2			N	-0-					75
03	6510	X	32	-0-	-6478	-0-	32	2			N	-0-					75
04	6300	X	5736	-0-	-564	-0-	5688	2	48	9	N	44					119

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4634	2	11	9	N	10					281
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4607	2	25	9	N	23					304
01	4464	X	1877	-0-	-2587	-0-	1843	2	34	9	N	31	177	1			158
02	4176	X	2038	-0-	-2138	-0-	2038	2			N	-0-					158
03	4464	X	1461	-0-	-3003	-0-	1461	2			N	-0-					158
*04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6335	2	6	9	N	5					163

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

11	11940	X	11322	-0-	-618	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11228	-0-	-1110	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10583	-0-	-727	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10790	-0-	-1150	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2006	-0-	-2524	-0-	393	1	1550	2	N	57					170
							63	9									
12	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	459	1	3434	2	N	123	171	1			122
							135	9									
01	4650	X	2516	-0-	-2134	-0-	586	1	1824	2	N	96					218
							106	9									
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	525	1	2655	2	N	60	184	1			94
							66	9									
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	409	1	4538	2	N	87					181
							96	9									
*04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	396	1	4249	2	N	61	160	1			82
							67	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	3400	-0-	-3410	-0-	409	1	2935	2	N	51	165	1			77
							56	9									
12	6851	X	5399	-0-	-1452	-0-	521	1	4830	2	N	44					121
							48	9									
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	331	1	6889	2	N	38					159
							42	9									
02	5684	X	5321	-0-	-363	-0-	312	1	4973	2	N	33					192
							36	9									
*03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	400	1	6396	2	N	43	164	1			71
							47	9									
*04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	372	1	6793	2	N	38					109
							42	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4245	-0-	-1905	-0-	329	1	3881	2	N	32					189
							35	9									
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	202	1	6640	2	N	39	180	1			48
							43	9									
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	272	1	8335	2	N	43					91
							47	9									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	236	1	7409	2	N	40					131
							44	9									
*03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	387	1	7647	2	N	27					158
							30	9									
*04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	376	1	6811	2	N	27					185
							30	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10326	-0-	-1344	-0-	608	1	9718	2	N	-0-					50
12	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	581	1	10044	2	N	-0-					50
01	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	483	1	9431	2	N	-0-					50
02	10353	X	9029	-0-	-1324	-0-	483	1	8546	2	N	-0-					50
03	10912	X	10001	-0-	-911	-0-	572	1	9429	2	N	-0-					50
04	10320	X	9509	-0-	-811	-0-	554	1	8955	2	N	-0-					50

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8643	-0-	-1407	-0-	488	1	8155	2	N	-0-					174
12	10292	X	8690	-0-	-1602	-0-	510	1	8180	2	N	-0-					174
01	9951	X	9241	-0-	-710	-0-	439	1	8802	2	N	-0-					174
02	9309	X	8858	-0-	-451	-0-	365	1	8448	2	N	41					215
							45	9									
03	9610	X	9147	-0-	-463	-0-	387	1	8750	2	N	9					224
							10	9									
04	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	370	1	8307	2	N	-0-					224

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2020 - P/A 02/13/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
12	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
*03	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
*04	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16550	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	18713	-0-	-2647	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	11657	-0-	-9516	-0-	445	1	11212	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	8524	-0-	-12308	-0-	862	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	18821	X	7107	-0-	-11714	-0-	806	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	7100	-0-	-12802	-0-	862	1	6238	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	6503	-0-	-12217	-0-	831	1	5672	2	N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9922	2	67	9	N	61	172	1			57
12	10261	X	10113	-0-	-148	-0-	10101	2	12	9	N	11					68
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10426	2	15	9	N	14					82
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9494	2	54	9	N	49					131
03	10447	X	9927	-0-	-520	-0-	9890	2	37	9	N	34					165
04	10110	X	9108	-0-	-1002	-0-	9056	2	52	9	N	47					212

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	357	1	4351	2	N	70					158
							77	9									
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	294	1	6389	2	N	117					275
							129	9									
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	2	N	48					323
							53	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	244	1	4897	2	N	46	175	1			194
							51	9									
*03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	268	1	6266	2	N	48	167	1			75
							53	9									
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	251	1	5805	2	N	62					137
							68	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	11290	-0-	-2030	-0-	11190	2	100	9	N	91					226
12	13764	X	12531	-0-	-1233	-0-	12410	2	121	9	N	110	182	1			154
01	13330	X	7599	-0-	-5731	-0-	7535	2	64	9	N	58					212
02	12325	X	6	-0-	-12319	-0-	6	2			N	-0-					212
03	11656	X	9115	-0-	-2541	-0-	9082	2	33	9	N	30					242
*04	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14160	2	44	9	N	40	182	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	125	1	8057	2	N	90					120
							99	9									
12	8432	X	5835	-0-	-2597	-0-	194	1	5572	2	N	63					183
							69	9									
01	8432	X	6869	-0-	-1563	-0-	201	1	6629	2	N	35					218
							39	9									
02	7888	X	7307	-0-	-581	-0-	190	1	7083	2	N	31	171	1			78
							34	9									
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	231	1	7443	2	N	35					113
							39	9									
04	8160	X	7392	-0-	-768	-0-	232	1	7105	2	N	50					163
							55	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

11	15330	X	10510	-0-	-4820	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11505	-0-	-1453	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
*03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	9933	-0-	-3357	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
12	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
01	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
*03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
*04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

11	8370	X	6965	-0-	-1405	-0-	6935	2	30	9	N	27					105
12	8649	X	8265	-0-	-384	-0-	8231	2	34	9	N	31					136
01	8339	X	4612	-0-	-3727	-0-	4588	2	24	9	N	22					158
02	7337	X	5347	-0-	-1990	-0-	5330	2	17	9	N	15					173
03	7626	X	7300	-0-	-326	-0-	7285	2	15	9	N	14					187
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9981	2	32	9	N	29	169	1			47

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

11	10200	X	8239	-0-	-1961	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
*03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8146	-0-	-3434	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23100	X	22372	-0-	-728	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	22316	-0-	-996	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	22175	-0-	-207	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
02	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	22241	-0-	-885	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22310	-0-	-70	-0-	22310	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9565	2	165	9	N	150					150
01	9610	X	8494	-0-	-1116	-0-	8447	2	47	9	N	43					193
02	8149	X	7998	-0-	-151	-0-	7998	2			N	-0-					193
03	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2			N	-0-					193
04	9270	X	7606	-0-	-1664	-0-	7606	2			N	-0-					193

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	4072	2	83	9	N	75					215
12	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	4099	2	53	9	N	48					263
01	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4367	2	37	9	N	34	175	1			122
02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4011	2	51	9	N	46					168
03	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	4374	2	52	9	N	47					215
04	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	3891	2	14	9	N	13					228

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12081	2	43	9	N	39					167
12	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12430	2	47	9	N	43					210
01	12400	X	12082	-0-	-318	-0-	12035	2	47	9	N	43					253
02	11600	X	11043	-0-	-557	-0-	11009	2	34	9	N	31	168	1			116
03	12400	X	11581	-0-	-819	-0-	11552	2	29	9	N	26					142
04	12000	X	11026	-0-	-974	-0-	10992	2	34	9	N	31					173

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7307	-0-	-733	-0-	7253	2	54	9	N	49					147
12	8184	X	7529	-0-	-655	-0-	7459	2	70	9	N	64	97	1			114
01	8184	X	7062	-0-	-1122	-0-	7012	2	50	9	N	45					159
02	7656	X	6253	-0-	-1403	-0-	6210	2	43	9	N	39					198
03	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	6766	2	50	9	N	45	7	1			236
04	7320	X	6532	-0-	-788	-0-	6504	2	28	9	N	25	13	1			248

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7032	-0-	-1428	-0-	245	1	6787	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7095	-0-	-1647	-0-	359	1	6736	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	280	1	5954	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	6099	-0-	-1644	-0-	174	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	387	1	7505	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	203	1	6232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	11414	-0-	-8596	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	13359	-0-	-7318	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	17265	-0-	-3412	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	12859	-0-	-6252	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	2668	-0-	-16242	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	2673	-0-	-14037	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

11	12510	X	10244	-0-	-2266	-0-	538	1	9706	2	N	-0-					75
12	11718	X	11354	-0-	-364	-0-	648	1	10706	2	N	-0-					75
01	11718	X	10405	-0-	-1313	-0-	648	1	9757	2	N	-0-					75
02	10962	X	10311	-0-	-651	-0-	672	1	9639	2	N	-0-					75
03	12524	X	11332	-0-	-1192	-0-	667	1	10665	2	N	-0-					75
04	10980	X	10659	-0-	-321	-0-	655	1	10004	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

11	10410	X	9861	-0-	-549	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11666	2	68	9	N	62					62
01	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9862	2	56	9	N	51					113
02	9802	X	9724	-0-	-78	-0-	9724	2			N	-0-					113
*03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					113
04	11040	X	9749	-0-	-1291	-0-	9677	2	72	9	N	65					178

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

11	8310	X	6119	-0-	-2191	-0-	683	1	5436	2	N	-0-					88
12	8587	X	6202	-0-	-2385	-0-	673	1	5529	2	N	-0-					88
01	7843	X	6466	-0-	-1377	-0-	779	1	5687	2	N	-0-					88
02	7134	X	6757	-0-	-377	-0-	737	1	6020	2	N	-0-					88
*03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	757	1	6004	2	N	-0-					88
*04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	750	1	6096	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	448	1	7845	2	N	52					79
							57	9									
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	413	1	7617	2	N	56					135
							62	9									
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	421	1	7654	2	N	59					194
							65	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	397	1	7376	2	N	42					236
							46	9									
*03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	422	1	7888	2	N	31	8	1			259
							34	9									
*04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	342	1	7053	2	N	32	188	1			103
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	719	1	61	9	N	55					137
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	737	1	65	9	N	59	164	1			32
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	784	1	78	9	N	71					103
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	732	1	58	9	N	53					156
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	765	1	41	9	N	37	169	1			24
04	840	N	662	-0-	-178	-0-	619	1	43	9	N	39	1	1			62

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

11	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	237	1	6005	2	N	-0-					15
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	234	1	6033	2	N	-0-					15
01	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	240	1	5829	2	N	3					18
							3	9									
02	6119	X	5286	-0-	-833	-0-	217	1	5056	2	N	12					30
							13	9									
03	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	230	1	5406	2	N	-0-					30
04	6240	X	5504	-0-	-736	-0-	226	1	5278	2	N	-0-					30

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

11	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	1067	1	5036	2	N	6					6
							7	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1122	1	5797	2	N	-0-					6
01	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	1085	1	4674	2	N	-0-					6
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1039	1	4643	2	N	-0-					6
03	6324	X	5338	-0-	-986	-0-	1077	1	4258	2	N	3					9
							3	9									
04	6690	X	5600	-0-	-1090	-0-	1064	1	4527	2	N	8					17
							9	9									

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

11	7650	X	6926	-0-	-724	-0-	709	1	6217	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7573	-0-	-332	-0-	823	1	6750	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	755	1	6231	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	4138	-0-	-2242	-0-	842	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6065	-0-	-1096	-0-	900	1	5165	2	N	-0-					-0-
*04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1162	1	6400	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

11	24030	X	6524	-0-	-17506	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	17975	-0-	-2206	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19317	-0-	-213	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
02	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
*03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
*04	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5871	2	97	9	N	88					267
12	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	5926	2	95	9	N	86	168	1			185
01	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5899	2	90	9	N	82					267
02	6090	X	5059	-0-	-1031	-0-	4985	2	74	9	N	67	171	1			163
03	6355	X	3043	-0-	-3312	-0-	3002	2	41	9	N	37	6	1			194
04	5970	X	3347	-0-	-2623	-0-	3310	2	37	9	N	34	180	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

11	9030	X	7330	-0-	-1700	-0-	7315	2	15	9	N	14					98
12	9145	X	7573	-0-	-1572	-0-	7551	2	22	9	N	20	79	1			39
01	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	7096	2	4	9	N	4					43
02	7946	X	6426	-0-	-1520	-0-	6411	2	15	9	N	14					57
03	8184	X	6581	-0-	-1603	-0-	6562	2	19	9	N	17	8	1			66
04	7320	X	6323	-0-	-997	-0-	6310	2	13	9	N	12	13	1			65

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
01	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
*03	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	3118	-0-	-9422	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

11	4980	X	2477	-0-	-2503	-0-	454	1	2015	2	N	7					137
							8	9									
12	5146	X	3442	-0-	-1704	-0-	617	1	2814	2	N	10					147
							11	9									
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	648	1	5060	2	N	8					155
							9	9									
02	3538	X	398	-0-	-3140	-0-	396	1	2	9	N	2					157
03	4805	X	650	-0-	-4155	-0-	632	1	18	9	N	16					173
04	5520	X	561	-0-	-4959	-0-	554	1	7	9	N	6					179

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1099	1	8312	2	N	10					331
							11	9									
12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	1183	1	9010	2	N	34	183	1			182
							37	9									
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1170	1	8184	2	N	-0-					182
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	1122	1	7541	2	N	25					207
							28	9									
*03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1206	1	8474	2	N	11					218
							12	9									
*04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	1167	1	9010	2	N	16	180	1			54
							18	9									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1157	1	6594	2	N	26					132
							29	9									
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1196	1	6411	2	N	50					182
							55	9									
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1204	1	6192	2	N	6					188
							7	9									
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1117	1	5853	2	N	16	153	1			51
							18	9									
*03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1199	1	6185	2	N	21					72
							23	9									
*04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1167	1	5965	2	N	18					90
							20	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	94	1	842	2	N	1					122
							1	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	104	1	717	2	N	-0-	78	1			44
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					44
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					44
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					44

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

11	13470	X	11943	-0-	-1527	-0-	1014	1	10842	2	N	79	179	1			106
							87	9									
12	13919	X	12829	-0-	-1090	-0-	1095	1	11622	2	N	102	102	1			106
							112	9									
01	13609	X	12382	-0-	-1227	-0-	1199	1	11063	2	N	109	152	1			63
							120	9									
02	12383	X	11025	-0-	-1358	-0-	1102	1	9802	2	N	110					173
							121	9									
03	12679	X	11414	-0-	-1265	-0-	1159	1	10154	2	N	92	151	1			114
							101	9									
04	12420	X	10337	-0-	-2083	-0-	1161	1	9073	2	N	94					208
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5879	-0-	-661	-0-	1036	1	4824	2	N	17					75
							19	9									
12	6758	X	4844	-0-	-1914	-0-	1141	1	3682	2	N	19					94
							21	9									
01	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	1167	1	4803	2	N	32					126
							35	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1091	1	5924	2	N	18					144
							20	9									
*03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1206	1	6555	2	N	36					180
							40	9									
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1167	1	5307	2	N	6	158	1			28
							7	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	4785	-0-	-2415	-0-	969	1	3803	2	N	12					74
							13	9									
12	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	1201	1	5947	2	N	11					85
							12	9									
01	7316	X	5514	-0-	-1802	-0-	1178	1	4310	2	N	24					109
							26	9									
02	6728	X	5443	-0-	-1285	-0-	1128	1	4297	2	N	16					125
							18	9									
03	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	1206	1	4533	2	N	8					133
							9	9									
04	6930	X	5884	-0-	-1046	-0-	1167	1	4696	2	N	19					152
							21	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1083	1	6617	2	N	33					193
							36	9									
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1196	1	9105	2	N	6					199
							7	9									
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	1185	1	6042	2	N	15	174	1			40
							17	9									
02	7337	X	6751	-0-	-586	-0-	1117	1	5627	2	N	6					46
							7	9									
03	7843	X	7115	-0-	-728	-0-	1206	1	5897	2	N	11					57
							12	9									
04	7590	X	6072	-0-	-1518	-0-	1073	1	4979	2	N	18					75
							20	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10194	2	19	9	N	17					104
12	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11531	2	66	9	N	60					164
01	9362	X	7613	-0-	-1749	-0-	7557	2	56	9	N	51					215
02	8758	X	8194	-0-	-564	-0-	8158	2	36	9	N	33					248
*03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9495	2	109	9	N	99					347
*04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-	183	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	672	1	2879	2	N	43					198
							47	9									
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	699	1	4316	2	N	69	135	1			132
							76	9									
01	3193	X	999	-0-	-2194	-0-	394	1	565	2	N	36					168
							40	9									
02	2987	X	431	-0-	-2556	-0-	337	1	58	2	N	33					201
							36	9									
03	3720	X	1353	-0-	-2367	-0-	677	1	618	2	N	53	127	1			127
							58	9									
04	4920	X	1169	-0-	-3751	-0-	614	1	503	2	N	47					174
							52	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	986	N	760	-0-	-226	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

11	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	531	-0-	-1546	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

11	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2783	-0-	-1278	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

11	2850	X	1949	-0-	-901	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	29	-0-	-2916	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
*04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

11	9510	X	9406	-0-	-104	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9249	-0-	-485	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	9040	-0-	-632	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	9002	-0-	-104	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8994	-0-	-426	-0-	8994	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
*04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
*04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

11	4260	X	3863	-0-	-397	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2537	-0-	-2330	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3885	-0-	785	785	3885	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7492	-0-	4392	5177	7492	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	20	-0-	-2880	2297	20	3			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	1677					N	NO RPT					-0-
*04	1677	X	-0-	-0-	-1677	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

11	8430	X	2695	-0-	-5735	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	1207	-0-	-7690	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	517	-0-	-8380	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	1654	-0-	-6669	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
*04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7424	3	62	9	N	56	94	1			1
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7566	3	37	9	N	34					35
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7568	3	37	9	N	34					69
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7172	3	80	9	N	73					142
03	7750	X	7741	-0-	-9	-0-	7712	3	29	9	N	26					168
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	7281	3	29	9	N	26	157	1			37

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4884	3	43	9	N	39	88	1			-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4585	3	24	9	N	22					22
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	3	21	9	N	19					41
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4387	3	18	9	N	16					57
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	N	14					71
*04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4636	3	36	9	N	33					104

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6233	3	73	9	N	66					200
12	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	5794	3	68	9	N	62	182	1			80
01	6758	X	6057	-0-	-701	-0-	6007	3	50	9	N	45					125
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6348	3	46	9	N	42	155	1			12
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7078	3	52	9	N	47					59
*04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6535	3	44	9	N	40					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7831	-0-	-809	-0-	7780	3	51	9	N	46					193
12	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	7983	3	50	9	N	45	180	1			58
01	8432	X	8195	-0-	-237	-0-	8155	3	40	9	N	36					94
02	7859	X	4749	-0-	-3110	-0-	4676	3	73	9	N	66					160
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	9	N	8	159	1			9
04	7920	X	7687	-0-	-233	-0-	7662	3	25	9	N	23					32

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	479	1	2863	3	N	32					165
							35	9									
12	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	478	1	2049	3	N	21	168	1			18
							23	9									
01	2914	X	1464	-0-	-1450	-0-	538	1	900	3	N	24					42
							26	9									
02	2726	X	1114	-0-	-1612	-0-	513	1	592	3	N	8					50
							9	9									
03	2914	X	1743	-0-	-1171	-0-	546	1	1187	3	N	9					59
							10	9									
*04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	510	1	3729	3	N	26					85
							29	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	369	1	3088	3	N	30	92	1			-0-
							33	9									
12	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	417	1	2371	3	N	16					16
							18	9									
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2799	3	N	15					31
							17	9									
02	2900	X	2135	-0-	-765	-0-	328	1	1689	3	N	107					138
							118	9									
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3101	3	N	7					145
							8	9									
*04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	360	1	3213	3	N	12					157
							13	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8411	-0-	-1159	-0-	8381	3	30	9	N	27	84	1			36
12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8641	3	44	9	N	40	1	8			75
01	9517	X	8702	-0-	-815	-0-	8666	3	36	9	N	33	1	8			107
02	8381	X	8348	-0-	-33	-0-	8303	3	45	9	N	41	1	8			147
03	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8575	3	26	9	N	24	1	8			170
04	8430	X	8031	-0-	-399	-0-	8010	3	21	9	N	19	169	1			20

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	196	1	4538	3	N	-0-					169
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	200	1	4229	3	N	13	153	1			29
							14	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	196	1	4444	3	N	14					43
							15	9									
02	3915	X	3472	-0-	-443	-0-	184	1	3263	3	N	23					66
							25	9									
03	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	197	1	3482	3	N	26					92
							29	9									
04	4050	X	3822	-0-	-228	-0-	196	1	3619	3	N	6					98
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	404	1	1950	3	N	26	160	1			18
							29	9									
12	2790	N	2370	-0-	-420	-0-	420	1	1924	3	N	24					42
							26	9									
01	2914	N	2419	-0-	-495	-0-	422	1	1968	3	N	26					68
							29	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	396	1	2043	3	N	27					95
							30	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	413	1	2233	3	N	31					126
							34	9									
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	404	1	2287	3	N	12					138
							13	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4318	3	36	9	N	33					60
12	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4231	3	42	9	N	38	75	1			23
01	4278	X	2422	-0-	-1856	-0-	2410	3	12	9	N	11					34
02	4002	X	3434	-0-	-568	-0-	3395	3	39	9	N	35					69
03	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3684	3	35	9	N	32					101
04	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3752	3	39	9	N	35					136

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4101	3	48	9	N	44					63
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4523	3	55	9	N	50	96	1			17
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5564	3	59	9	N	54					71
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4960	3	53	9	N	48					119
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4968	3	43	9	N	39					158
04	5430	X	4270	-0-	-1160	-0-	4239	3	31	9	N	28					186

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4218	-0-	-552	-0-	810	1	3389	3	N	17					86
							19	9									
12	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	806	1	3360	3	N	12					98
							13	9									
01	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	758	1	3370	3	N	14					112
							15	9									
02	4205	X	2115	-0-	-2090	-0-	774	1	1324	3	N	15	127	1			-0-
							17	9									
03	4495	X	3417	-0-	-1078	-0-	279	1	3135	3	N	3					3
							3	9									
04	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	608	1	2972	3	N	12					15
							13	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3376	3	32	9	N	29					125
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3448	3	64	9	N	58	165	1			18
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	3	19	9	N	17					35
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	3006	3	31	9	N	28	48	1			15
03	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3365	3	20	9	N	18					33
04	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3185	3	29	9	N	26					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	690	1	1963	3	N	19					122
							21	9									
12	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	690	1	2193	3	N	27	128	1			21
							30	9									
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	706	1	2151	3	N	23					44
							25	9									
02	2987	X	2646	-0-	-341	-0-	662	1	1953	3	N	28					72
							31	9									
03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	709	1	2007	3	N	28					100
							31	9									
04	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	679	1	1814	3	N	34					134
							37	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	3	N	27	155	1			28
							30	9									
12	3100	N	3106	-0-	6	6	106	1	2966	3	N	31	44	1			15
							34	9									
01	3046	N	3040	-0-	-6	-0-	109	1	2894	3	N	34					49
							37	9									
02	2900	X	2729	-0-	-171	-0-	104	1	2586	3	N	35					84
							39	9									
03	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	127	1	2614	3	N	28					112
							31	9									
04	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	131	1	2463	3	N	51					163
							56	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	170	1	2183	3	N	54					154
							59	9									
12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	177	1	2256	3	N	71	154	1			71
							78	9									
01	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	169	1	1966	3	N	44					115
							48	9									
02	2320	N	2177	-0-	-143	-0-	172	1	1926	3	N	72	166	1			21
							79	9									
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	172	1	1964	3	N	56					77
							62	9									
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1905	3	N	49					126
							54	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	3	N	30					130
							33	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	139	1	1847	3	N	46					176
							51	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	39					215
							43	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	N	25	170	1			70
							28	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	27					97
							30	9									
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1920	3	N	43					140
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5380	3	24	9	N	22					144
12	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6594	3	46	9	N	42	185	1			1
01	7254	X	6900	-0-	-354	-0-	6882	3	18	9	N	16					17
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6111	3	15	9	N	14					31
03	7254	X	6434	-0-	-820	-0-	6414	3	20	9	N	18					49
04	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	6473	3	18	9	N	16					65

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8679	-0-	-531	-0-	8637	3	42	9	N	38					89
12	9176	X	8808	-0-	-368	-0-	8787	3	21	9	N	19	100	1			8
01	9114	X	8693	-0-	-421	-0-	8693	3			N	-0-					8
02	8526	X	8085	-0-	-441	-0-	8077	3	8	9	N	7					15
03	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	8561	3	30	9	N	27					42
04	8670	X	7847	-0-	-823	-0-	7822	3	25	9	N	23					65

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7250	-0-	-550	-0-	7235	3	15	9	N	14					114
12	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7420	3	43	9	N	39	76	1			77
01	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7170	3	22	9	N	20	84	1			13
02	7076	X	6711	-0-	-365	-0-	6694	3	17	9	N	15	1	8			27
03	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7193	3	18	9	N	16					43
04	7260	X	6846	-0-	-414	-0-	6827	3	19	9	N	17	1	8			59

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

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

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	7883	3	131	9	N	119	170	1			134
12	8587	X	8302	-0-	-285	-0-	8136	3	166	9	N	151	169	1	1	8	115
01	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7487	3	133	9	N	121	180	1	1	8	55
02	7888	X	7484	-0-	-404	-0-	7383	3	101	9	N	92	1	8			146
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	8094	3	83	9	N	75	175	1	1	8	45
04	8040	X	7906	-0-	-134	-0-	7809	3	97	9	N	88	1	8			132

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	738	1	3473	3	N	162	169	1			87
							178	9									
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	674	1	4640	3	N	299	331	1			55
							329	9									
01	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	830	1	3136	3	N	209					264
							230	9									
02	4263	X	3265	-0-	-998	-0-	826	1	2198	3	N	219	341	1			142
							241	9									
03	5642	X	3563	-0-	-2079	-0-	834	1	2531	3	N	180	170	1			152
							198	9									
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	59					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5667	-0-		-1083	-0-	838	1	4803	3	N	24	169	1			82
								26	9									
12	6975	X	5031	-0-		-1944	-0-	893	1	4031	3	N	97					179
								107	9									
01	6975	X	5745	-0-		-1230	-0-	842	1	4844	3	N	54	169	1			64
								59	9									
02	6525	X	6257	-0-		-268	-0-	738	1	5420	3	N	90					154
								99	9									
03	6975	X	5780	-0-		-1195	-0-	786	1	4914	3	N	73	168	1			59
								80	9									
04	5670	X	-0-	-0-		-5670	-0-					N	30					89

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	713	1	2029	3	N	89					222
								98	9									
12	2697	X	2001	-0-		-696	-0-	621	1	1282	3	N	89	167	1			144
								98	9									
01	2740	X	2740	-0-		-0-	-0-	842	1	1755	3	N	130					274
								143	9									
02	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	756	1	2195	3	N	178	168	1			284
								196	9									
03	4365	X	4365	-0-		-0-	-0-	785	1	3310	3	N	245	342	1			187
								270	9									
04	2610	X	-0-	-0-		-2610	-0-					N	3					190

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	692	1	559	3	N	41					101
								45	9									
12	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	688	1	1313	3	N	43	59	1			85
								47	9									
01	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	652	1	1116	3	N	41					126
								45	9									
02	924	N	924	-0-		-0-	-0-	631	1	264	3	N	26	117	1			35
								29	9									
03	961	N	926	-0-		-35	-0-	698	1	187	3	N	37					72
								41	9									
04	930	N	8	-0-		-922	-0-	8	1			N	-0-					72

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2916	-0-		-114	-0-	178	1	2713	3	N	23					103
								25	9									
12	3100	X	2882	-0-		-218	-0-	210	1	2647	3	N	23	109	1			17
								25	9									
01	3100	X	2663	-0-		-437	-0-	218	1	2422	3	N	21					38
								23	9									
02	2900	X	2576	-0-		-324	-0-	195	1	2358	3	N	21	40	1			19
								23	9									
03	3007	X	2825	-0-		-182	-0-	201	1	2600	3	N	22					41
								24	9									
04	2910	X	240	-0-		-2670	-0-	238	1	2	9	N	2					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1605	-0-	-1215	-0-	243	1	1341	3	N	19					51
							21	9									
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	3	N	66	103	1			14
							73	9									
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	221	1	2545	3	N	60					74
							66	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	3	N	68	131	1			11
							75	9									
03	3069	N	2784	-0-	-285	-0-	187	1	2527	3	N	64					75
							70	9									
*04	3000	N	3092	-0-	92	92	178	1	2819	3	N	86					161
							95	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	389	1	2452	3	N	103					152
							113	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	334	1	2783	3	N	110	170	1			92
							121	9									
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	357	1	2799	3	N	120					212
							132	9									
02	2958	X	2343	-0-	-615	-0-	382	1	1848	3	N	103	218	1			97
							113	9									
03	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	424	1	1966	3	N	92	160	1			29
							101	9									
04	3060	X	2482	-0-	-578	-0-	417	1	1952	3	N	103					132
							113	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

11	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	238	1	3140	3	N	56					134
							62	9									
12	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	322	1	2458	3	N	96	225	1			5
							106	9									
01	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	321	1	2503	3	N	81					86
							89	9									
02	3335	X	2652	-0-	-683	-0-	278	1	2289	3	N	77	152	1			11
							85	9									
03	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	288	1	2573	3	N	80					91
							88	9									
04	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	274	1	2545	3	N	75					166
							83	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

11	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	5181	3	9	9	N	8					50
12	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	5096	3	17	9	N	15	1	8			64
01	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5042	3	13	9	N	12					76
02	5075	X	4877	-0-	-198	-0-	4864	3	13	9	N	12	1	8			87
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	4439	3	9	9	N	8					95
04	5190	X	4165	-0-	-1025	-0-	4159	3	6	9	N	5					100

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

11	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7113	3	22	9	N	20					126
12	7626	X	7293	-0-	-333	-0-	7269	3	24	9	N	22	118	1			30
01	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	7116	3	25	9	N	23					53
02	6902	X	6525	-0-	-377	-0-	6504	3	21	9	N	19					72
03	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	7059	3	21	9	N	19					91
04	7140	X	6862	-0-	-278	-0-	6845	3	17	9	N	15	1	8			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5311	3	25	9	N	23					59
12	6045	X	5231	-0-	-814	-0-	5203	3	28	9	N	25	60	1	1	8	23
01	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	6009	3	29	9	N	26	1	8			48
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5984	3	26	9	N	24	1	8			71
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6041	3	28	9	N	25					96
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5617	3	25	9	N	23					119

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

11	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	291	1	9379	3	N	15					70
							17	9									
12	10044	X	8267	-0-	-1777	-0-	124	1	8117	3	N	24					94
							26	9									
01	10044	X	4833	-0-	-5211	-0-	329	1	4491	3	N	12					106
							13	9									
02	9396	X	8282	-0-	-1114	-0-	322	1	7936	3	N	22					128
							24	9									
03	10013	X	8461	-0-	-1552	-0-	238	1	8204	3	N	17					145
							19	9									
04	9690	X	7119	-0-	-2571	-0-	215	1	6889	3	N	14					159
							15	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7163	3	14	9	N	13					105
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7020	3	33	9	N	30	130	1			5
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7242	3	11	9	N	10					15
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6730	3	12	9	N	11					26
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7135	3	17	9	N	15					41
*04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6642	3	13	9	N	12					53

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	349	1	7525	3	N	156	178	1			140
							172	9									
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	367	1	6915	3	N	149	170	1			119
							164	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	370	1	5911	3	N	150	180	1			89
							165	9									
02	5307	X	4784	-0-	-523	-0-	347	1	4303	3	N	122	172	1			39
							134	9									
03	5673	X	4136	-0-	-1537	-0-	368	1	3629	3	N	126					165
							139	9									
04	5490	X	3278	-0-	-2212	-0-	367	1	2778	3	N	121					286
							133	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

11	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	250	1	2500	3	N	111					180
							122	9									
12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	253	1	2594	3	N	154	172	1			162
							169	9									
01	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	253	1	2618	3	N	135	169	1			128
							149	9									
02	2929	X	2778	-0-	-151	-0-	234	1	2419	3	N	114	162	1			80
							125	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	250	1	2623	3	N	118	175	1			23
							130	9									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	247	1	2588	3	N	117					140
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	243	1	2607	3	N	93	170	1			33
							102	9									
12	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	255	1	2532	3	N	124					157
							136	9									
01	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	259	1	2436	3	N	119	170	1			106
							131	9									
02	3045	X	2491	-0-	-554	-0-	244	1	2147	3	N	91	161	1			36
							100	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	260	1	2477	3	N	99					135
							109	9									
04	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	243	1	2565	3	N	103					238
							113	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	870	1	3052	3	N	84					104
							92	9									
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	897	1	3047	3	N	102	57	1			149
							112	9									
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	899	1	2793	3	N	98	165	1			82
							108	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	841	1	2557	3	N	108	106	1			84
							119	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	844	1	2868	3	N	100					184
							110	9									
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	796	1	2848	3	N	79					263
							87	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	6225	3	43	9	N	39	158	1			44
12	6975	X	6453	-0-	-522	-0-	6409	3	44	9	N	40					84
01	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6266	3	45	9	N	41					125
02	6293	X	5741	-0-	-552	-0-	5716	3	25	9	N	23	120	1			28
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	6016	3	41	9	N	37					65
04	6270	X	5886	-0-	-384	-0-	5858	3	28	9	N	25					90

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6022	3	18	9	N	16					159
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6115	3	17	9	N	15					174
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6460	3	23	9	N	21	162	1			33
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6108	3	15	9	N	14					47
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6580	3	18	9	N	16					63
*04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6265	3	13	9	N	12					75

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4116	-0-	-624	-0-	88	1	3965	3	N	57					81
							63	9									
12	4464	X	3716	-0-	-748	-0-	80	1	3586	3	N	45					126
							50	9									
01	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	210	1	3286	3	N	53					179
							58	9									
02	3973	X	2994	-0-	-979	-0-	202	1	2737	3	N	50	168	1			61
							55	9									
03	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	198	1	3528	3	N	60					121
							66	9									
04	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	157	1	3533	3	N	53					174
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6010	-0-	-320	-0-	5938	3	72	9	N	65					170
12	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6344	3	70	9	N	64	166	1			68
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78					146
02	6322	X	5767	-0-	-555	-0-	5682	3	85	9	N	77	151	1			72
03	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	19	1	5879	3	N	52					124
							57	9									
04	6540	X	5566	-0-	-974	-0-	50	1	5452	3	N	58					182
							64	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	1527	-0-	-2643	-0-	690	1	826	3	N	10					143
							11	9									
12	4309	X	1484	-0-	-2825	-0-	403	1	1075	3	N	5					148
							6	9									
01	4309	X	415	-0-	-3894	-0-	350	1	65	3	N	-0-					148
02	2958	X	2544	-0-	-414	-0-	274	1	2249	3	N	19	152	1			15
							21	9									
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	307	1	1580	3	N	19					34
							21	9									
*04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	387	1	1984	3	N	26					60
							29	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4979	3	20	9	N	18					99
12	5239	X	4971	-0-	-268	-0-	4960	3	11	9	N	10	106	1			3
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	51	1	5110	3	N	10					13
							11	9									
02	4901	X	4190	-0-	-711	-0-	103	1	4069	3	N	16					29
							18	9									
03	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	62	1	4565	3	N	12					41
							13	9									
04	5010	X	4966	-0-	-44	-0-	4952	3	14	9	N	13					54

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9469	-0-	-341	-0-	9386	3	83	9	N	75	73	1			37
12	10168	X	9926	-0-	-242	-0-	9897	3	29	9	N	26					63
01	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	8634	3	42	9	N	38					101
02	9512	X	8538	-0-	-974	-0-	8505	3	33	9	N	30					131
03	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	8881	3	35	9	N	32					163
04	9600	X	8524	-0-	-1076	-0-	8492	3	32	9	N	29	158	1			34

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	372	1	4546	3	N	22					44
							24	9									
12	5704	X	5152	-0-	-552	-0-	397	1	4727	3	N	25	6	8			63
							28	9									
01	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	399	1	4375	3	N	36	64	1	7	8	28
							40	9									
02	4785	X	4296	-0-	-489	-0-	371	1	3906	3	N	17	5	8			40
							19	9									
03	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	403	1	4177	3	N	32	7	8			65
							35	9									
04	4980	X	4141	-0-	-839	-0-	390	1	3726	3	N	23	3	8			85
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10973	3	86	9	N	78					156
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11348	3	55	9	N	50	59	1			147
01	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	3	63	9	N	57					204
02	10701	X	10253	-0-	-448	-0-	10210	3	43	9	N	39	183	1			60
03	11439	X	11281	-0-	-158	-0-	11235	3	46	9	N	42					102
04	11070	X	10484	-0-	-586	-0-	10427	3	57	9	N	52					154

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	5243	3	23	9	N	21					131
12	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	5252	3	26	9	N	24	154	1			1
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5498	3	34	9	N	31					32
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5237	3	26	9	N	24	1	8			55
03	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5388	3	24	9	N	22					77
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5345	3	22	9	N	20					97

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8851	3	112	9	N	102					196
12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9166	3	130	9	N	118	172	1			142
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9249	3	134	9	N	122					264
02	8758	X	8499	-0-	-259	-0-	8380	3	119	9	N	108	170	1	1	8	201
03	9362	X	9069	-0-	-293	-0-	8951	3	118	9	N	107	176	1			132
04	9090	X	8750	-0-	-340	-0-	8633	3	117	9	N	106					238

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6926	-0-	-1714	-0-	6913	3	13	9	N	12					32
12	8928	X	6678	-0-	-2250	-0-	6643	3	35	9	N	32					64
01	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	7088	3	19	9	N	17					81
02	7192	X	6131	-0-	-1061	-0-	2	1	6112	3	N	15					96
							17	9									
03	7378	X	6376	-0-	-1002	-0-	6366	3	10	9	N	9					105
04	6930	X	5898	-0-	-1032	-0-	5889	3	9	9	N	8					113

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6088	3	62	9	N	56					157
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6004	3	97	9	N	88	173	1			72
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5618	3	106	9	N	96	44	1			124
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5025	3	86	9	N	78	172	1			30
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4898	3	73	9	N	66					96
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5286	3	81	9	N	74					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2107	-0-	-563	-0-	861	1	1217	3	N	26					117
							29	9									
12	2759	X	907	-0-	-1852	-0-	899	1	8	9	N	7	117	1			7
01	2759	X	1252	-0-	-1507	-0-	841	1	397	3	N	13					20
							14	9									
02	2581	X	892	-0-	-1689	-0-	665	1	208	3	N	17					37
							19	9									
03	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	538	1	1657	3	N	18					55
							20	9									
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					55

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	257	1	6040	3	N	30					72
							33	9									
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	159	1	7550	3	N	50	1	8			121
							55	9									
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8509	3	50	9	N	45					166
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7809	3	171	9	N	155	166	1	1	8	154
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8211	3	61	9	N	55	162	1			47
*04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	81	1	7508	3	N	50					97
							55	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	297	1	3068	3	N	43					139
							47	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	413	1	2691	3	N	38	153	1			24
							42	9									
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	620	1	2141	3	N	45					69
							50	9									
02	2581	X	2565	-0-	-16	-0-	580	1	1944	3	N	37					106
							41	9									
03	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	616	1	1954	3	N	43					149
							47	9									
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	519	1	1932	3	N	29					178
							32	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5221	3	58	9	N	53					138
12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	5135	3	63	9	N	57	175	1			20
01	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4924	3	46	9	N	42					62
02	5104	X	4791	-0-	-313	-0-	4745	3	46	9	N	42					104
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4880	3	51	9	N	46					150
04	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4736	3	47	9	N	43					193

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4671	-0-	-549	-0-	4649	3	22	9	N	20					96
12	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4671	3	31	9	N	28					124
01	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4488	3	30	9	N	27	129	1			22
02	4988	X	4221	-0-	-767	-0-	4200	3	21	9	N	19					41
03	5332	X	4423	-0-	-909	-0-	4409	3	14	9	N	13					54
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	4292	3	18	9	N	16					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2643	-0-		-957	-0-	810	1	1774	3	N	54					202
								59	9									
12	3875	X	3072	-0-		-803	-0-	836	1	2203	3	N	30	168	1			64
								33	9									
01	3875	X	3111	-0-		-764	-0-	837	1	2223	3	N	46					110
								51	9									
02	3625	X	2989	-0-		-636	-0-	783	1	2154	3	N	47					157
								52	9									
03	3844	X	3116	-0-		-728	-0-	837	1	2223	3	N	51	173	1			35
								56	9									
*04	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	810	1	2191	3	N	35					70
								39	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3894	-0-		-996	-0-	328	1	3524	3	N	38					86
								42	9									
12	5115	X	4813	-0-		-302	-0-	369	1	4386	3	N	53	98	1			41
								58	9									
01	5115	X	4600	-0-		-515	-0-	385	1	4169	3	N	42					83
								46	9									
02	4785	X	4317	-0-		-468	-0-	322	1	3959	3	N	33	99	1			17
								36	9									
03	5022	X	4242	-0-		-780	-0-	294	1	3907	3	N	37					54
								41	9									
04	4650	X	4321	-0-		-329	-0-	422	1	3862	3	N	34					88
								37	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7748	X	7748	-0-		-0-	-0-	190	1	7491	3	N	61					112
								67	9									
12	7595	X	7595	-0-		-0-	-0-	204	1	7306	3	N	77	166	1			23
								85	9									
01	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	198	1	7160	3	N	74	79	1			18
								81	9									
02	6791	X	6791	-0-		-0-	-0-	189	1	6547	3	N	50					68
								55	9									
03	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	211	1	6917	3	N	73					141
								80	9									
*04	7026	X	7026	-0-		-0-	-0-	210	1	6749	3	N	61					202
								67	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4221	-0-		-279	-0-	321	1	3883	3	N	15					31
								17	9									
12	4557	X	4140	-0-		-417	-0-	314	1	3796	3	N	27					58
								30	9									
01	4557	X	4221	-0-		-336	-0-	307	1	3894	3	N	18					76
								20	9									
02	4263	X	4109	-0-		-154	-0-	289	1	3810	3	N	9					85
								10	9									
03	4371	X	4015	-0-		-356	-0-	341	1	3648	3	N	24					109
								26	9									
04	4230	X	4033	-0-		-197	-0-	318	1	3708	3	N	6					115
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	68	1	6571	3	N	40					55
							44	9									
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	21	1	6884	3	N	50	65	1			40
							55	9									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6820	3	39	9	N	35					75
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6371	3	44	9	N	40	65	1			50
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6638	3	35	9	N	32					82
*04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6188	3	39	9	N	35					117

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	204	1	5805	3	N	31					92
							34	9									
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	230	1	5959	3	N	26					118
							29	9									
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	233	1	5775	3	N	29					147
							32	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	258	1	3903	3	N	43	169	1			21
							47	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4471	3	N	35					56
							39	9									
*04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	3	N	36					92
							40	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	6259	-0-	-4121	-0-	14	1	6193	3	N	47					116
							52	9									
12	10199	X	6567	-0-	-3632	-0-	121	1	6368	3	N	71	85	1			102
							78	9									
01	10199	X	7767	-0-	-2432	-0-	146	1	7534	3	N	79					181
							87	9									
02	8381	X	7399	-0-	-982	-0-	72	1	7248	3	N	72	183	1			70
							79	9									
03	8649	X	6294	-0-	-2355	-0-	242	1	5972	3	N	73					143
							80	9									
04	7530	X	6300	-0-	-1230	-0-	221	1	6000	3	N	72					215
							79	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	564	1	6059	3	N	69					139
							76	9									
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	653	1	5617	3	N	59	99	1			99
							65	9									
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	423	1	7625	3	N	50					149
							55	9									
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	447	1	6300	3	N	45	175	1			19
							50	9									
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	420	1	6693	3	N	38					57
							42	9									
*04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	418	1	6302	3	N	35					92
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4631	-0-	-439	-0-	4619	3	12	9	N	11					47
12	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	4738	3	11	9	N	10					57
01	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4697	3	14	9	N	13					70
02	4756	X	4269	-0-	-487	-0-	4257	3	12	9	N	11	45	1			36
03	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4573	3	14	9	N	13					49
*04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4632	3	13	9	N	12					61

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3741	-0-	-1269	-0-	3713	3	28	9	N	25	179	1			23
12	5115	X	3730	-0-	-1385	-0-	3704	3	26	9	N	24					47
01	5053	X	3543	-0-	-1510	-0-	3512	3	31	9	N	28					75
02	4408	X	3536	-0-	-872	-0-	3459	3	77	9	N	70	128	1			17
03	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3389	3	35	9	N	32					49
04	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3029	3	35	9	N	32					81

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7757	-0-	-43	-0-	7737	3	20	9	N	18					128
12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8380	3	22	9	N	20	106	1	1	8	41
01	8401	X	8202	-0-	-199	-0-	8185	3	17	9	N	15	1	8			55
02	7859	X	6862	-0-	-997	-0-	6849	3	13	9	N	12					67
03	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	8272	3	15	9	N	14	1	8			80
04	8130	X	7136	-0-	-994	-0-	7119	3	17	9	N	15					95

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	5135	3	17	9	N	15					118
12	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5261	3	29	9	N	26					144
01	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5208	3	23	9	N	21					165
02	5017	X	4786	-0-	-231	-0-	4760	3	26	9	N	24	160	1			29
03	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5157	3	20	9	N	18					47
04	5160	X	4978	-0-	-182	-0-	4957	3	21	9	N	19					66

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6071	3	8	9	N	7					83
12	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6048	3	4	9	N	4	68	1			19
01	6541	X	5662	-0-	-879	-0-	5658	3	4	9	N	4					23
02	5887	X	5139	-0-	-748	-0-	34	1	5097	3	N	7					30
							8	9									
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	284	1	6500	3	N	11	2	8			39
							12	9									
*04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8178	3	8	9	N	7	1	8			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4949	-0-	-121	-0-	4923	3	26	9	N	24					114
12	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4908	3	57	9	N	52					166
01	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	4913	3	37	9	N	34	158	1			42
02	4901	X	4546	-0-	-355	-0-	4515	3	31	9	N	28					70
03	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4698	3	24	9	N	22					92
04	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	4700	3	29	9	N	26					118

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6403	-0-	-677	-0-	6360	3	43	9	N	39	166	1			40
12	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6902	3	54	9	N	49					89
01	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6654	3	56	9	N	51					140
02	6699	X	6135	-0-	-564	-0-	6081	3	54	9	N	49	153	1			36
03	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	5952	3	31	9	N	28					64
04	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	6174	3	42	9	N	38					102

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5551	3	66	9	N	60	182	1			24
12	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5574	3	55	9	N	50					74
01	6014	X	5335	-0-	-679	-0-	5272	3	63	9	N	57					131
02	5568	X	5097	-0-	-471	-0-	5025	3	72	9	N	65	33	1			163
03	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5449	3	53	9	N	48					211
04	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5316	3	56	9	N	51					262

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	6921	3	85	9	N	77					184
12	7254	X	7139	-0-	-115	-0-	7033	3	106	9	N	96	165	1			115
01	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	N	100	170	1			45
02	6786	X	6163	-0-	-623	-0-	6039	3	124	9	N	113	140	1			18
03	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	6377	3	73	9	N	66					84
04	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	6181	3	88	9	N	80					164

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7828	3	22	9	N	20	41	1			14
12	8959	X	8297	-0-	-662	-0-	8260	3	37	9	N	34					48
01	8959	X	7662	-0-	-1297	-0-	7649	3	13	9	N	12					60
02	7772	X	7013	-0-	-759	-0-	6989	3	24	9	N	22					82
03	8308	X	7394	-0-	-914	-0-	7377	3	17	9	N	15					97
04	8040	X	6937	-0-	-1103	-0-	6912	3	25	9	N	23					120

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6170	-0-	-1240	-0-	6158	3	12	9	N	11					19
12	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	6087	3	57	9	N	52					71
01	7440	X	6391	-0-	-1049	-0-	6365	3	26	9	N	24					95
02	6525	X	5954	-0-	-571	-0-	5926	3	28	9	N	25					120
03	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5743	3	25	9	N	23					143
04	6180	X	4850	-0-	-1330	-0-	4833	3	17	9	N	15					158

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7509	3	23	9	N	21					34
12	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	7055	3	34	9	N	31					65
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8036	3	30	9	N	27					92
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	3	28	9	N	25	60	1			57
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	3	24	9	N	22					79
04	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7114	3	25	9	N	23					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	786	1	3844	3	N	118	175	1			126
							130	9									
12	5766	X	3634	-0-	-2132	-0-	816	1	2655	3	N	148	175	1			99
							163	9									
01	5301	X	3460	-0-	-1841	-0-	771	1	2609	3	N	73					172
							80	9									
02	4959	X	3795	-0-	-1164	-0-	865	1	2812	3	N	107	172	1			107
							118	9									
03	5301	X	4147	-0-	-1154	-0-	785	1	3252	3	N	100					207
							110	9									
04	4770	X	29	-0-	-4741	-0-	28	1	1	9	N	1	173	1			35

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	1			N	-0-					111
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	1			N	-0-					111
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	1			N	-0-					111
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					111
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					111
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	811	1	1473	3	N	234	349	1			127
							257	9									
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	854	1	1604	3	N	253	335	1			45
							278	9									
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	885	1	1337	3	N	209	172	1			82
							230	9									
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	700	1	1340	3	N	174	171	1			85
							191	9									
03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	663	1	182	3	N	89					174
							98	9									
04	2220	X	29	-0-	-2191	-0-	26	1	3	9	N	3					177

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	107	1	4323	3	N	119	167	1			79
							131	9									
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	112	1	4354	3	N	148	172	1			55
							163	9									
01	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	108	1	4354	3	N	125					180
							138	9									
02	4408	X	3957	-0-	-451	-0-	100	1	3741	3	N	105	172	1			113
							116	9									
03	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	109	1	3953	3	N	110	167	1			56
							121	9									
04	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	110	1	4073	3	N	105					161
							116	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

11	8760	X	8457	-0-	-303	-0-	8436	3	21	9	N	19					45
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8787	3	42	9	N	38					83
01	8804	X	8360	-0-	-444	-0-	8334	3	26	9	N	24					107
02	8236	X	7755	-0-	-481	-0-	7726	3	29	9	N	26	128	1			5
03	8835	X	8005	-0-	-830	-0-	7985	3	20	9	N	18					23
04	8550	X	7852	-0-	-698	-0-	7833	3	19	9	N	17					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

11	8400	X	7517	-0-	-883	-0-	7467	3	50	9	N	45					79
12	8308	X	8239	-0-	-69	-0-	8184	3	55	9	N	50					129
01	8091	X	8061	-0-	-30	-0-	8011	3	50	9	N	45					174
02	7482	X	7177	-0-	-305	-0-	7132	3	45	9	N	41	183	1			32
03	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7469	3	44	9	N	40					72
04	7980	X	7069	-0-	-911	-0-	7032	3	37	9	N	34					106

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

11	10470	X	9175	-0-	-1295	-0-	9150	3	25	9	N	23					60
12	10385	X	8598	-0-	-1787	-0-	8553	3	45	9	N	41					101
01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	9102	3	36	9	N	33					134
02	9715	X	8274	-0-	-1441	-0-	8239	3	35	9	N	32	163	1			3
03	10230	X	8516	-0-	-1714	-0-	8487	3	29	9	N	26					29
04	9180	X	8257	-0-	-923	-0-	8234	3	23	9	N	21					50

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

11	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3848	3	98	9	N	89					124
12	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3854	3	108	9	N	98	129	1	1	8	92
01	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4028	3	91	9	N	83	1	8			174
02	4437	X	3921	-0-	-516	-0-	3818	3	103	9	N	94	167	1	1	8	100
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4172	3	112	9	N	102	152	1			50
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4171	3	138	9	N	125	1	8			174

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

11	4830	X	3169	-0-	-1661	-0-	55 88	1 9	3026	3	N	80	174	1			40
12	4371	X	3241	-0-	-1130	-0-	53 81	1 9	3107	3	N	74					114
01	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	46 81	1 9	3195	3	N	74	153	1			35
02	4060	X	3549	-0-	-511	-0-	39 83	1 9	3427	3	N	75					110
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	38 74	1 9	4298	3	N	67					177
*04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	35 54	1 9	4198	3	N	49					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	35	1	3110	3	N	50					164
							55	9									
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	38	1	2607	3	N	39	176	1			27
							43	9									
01	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	41	1	2110	3	N	25					52
							28	9									
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	48	1	2136	3	N	21					73
							23	9									
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	55	1	1772	3	N	41					114
							45	9									
04	2280	X	1844	-0-	-436	-0-	55	1	1771	3	N	16					130
							18	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5407	3	129	9	N	117	175	1			49
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5631	3	145	9	N	132	168	1	1	8	12
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5758	3	143	9	N	130					142
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5129	3	96	9	N	87	154	1	1	8	74
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5420	3	131	9	N	119	165	1	1	8	27
*04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5398	3	123	9	N	112					139

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5084	-0-	-526	-0-	182	1	4901	3	N	1					75
							1	9									
12	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	217	1	4338	3	N	10	70	1	2	8	13
							11	9									
01	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	217	1	4825	3	N	10	2	8			21
							11	9									
02	5104	X	4083	-0-	-1021	-0-	196	1	3876	3	N	10	1	8			30
							11	9									
03	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	217	1	4327	3	N	10	2	8			38
							11	9									
04	5070	X	3942	-0-	-1128	-0-	480	1	3451	3	N	10	1	8			47
							11	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7911	3	58	9	N	53					147
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7910	3	56	9	N	51	161	1	2	8	35
01	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	98	1	6754	3	N	44	2	8			77
							48	9									
02	7395	X	6580	-0-	-815	-0-	136	1	6392	3	N	47	98	1	1	8	25
							52	9									
03	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	90	1	7673	3	N	50	3	8			72
							55	9									
*04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8092	3	51	9	N	46					118

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	9676	-0-	-1484	-0-	9663	3	13	9	N	12					57
12	11346	X	9802	-0-	-1544	-0-	9773	3	29	9	N	26	52	1			31
01	11346	X	9520	-0-	-1826	-0-	9489	3	31	9	N	28					59
02	9860	X	8726	-0-	-1134	-0-	8697	3	29	9	N	26					85
03	10044	X	9196	-0-	-848	-0-	9172	3	24	9	N	22					107
04	9690	X	8803	-0-	-887	-0-	8783	3	20	9	N	18					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8489	-0-	-1291	-0-	8472	3	17	9	N	15					24
12	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	228	1	8614	3	N	40					64
							44	9									
01	11284	X	9095	-0-	-2189	-0-	9066	3	29	9	N	26					90
02	10556	X	8655	-0-	-1901	-0-	8629	3	26	9	N	24					114
03	10447	X	8935	-0-	-1512	-0-	8915	3	20	9	N	18					132
04	8790	X	8177	-0-	-613	-0-	8166	3	11	9	N	10					142

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

11	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	7560	3	12	9	N	11					13
12	9207	X	8078	-0-	-1129	-0-	8052	3	26	9	N	24					37
01	9207	X	7826	-0-	-1381	-0-	7809	3	17	9	N	15					52
02	8207	X	6988	-0-	-1219	-0-	6966	3	22	9	N	20					72
03	8773	X	7632	-0-	-1141	-0-	7619	3	13	9	N	12					84
04	7830	X	7166	-0-	-664	-0-	7157	3	9	9	N	8					92

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

11	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	599	1	477	3	N	8					106
							9	9									
12	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	603	1	915	3	N	17	1	8			122
							19	9									
01	2325	X	1449	-0-	-876	-0-	519	1	915	3	N	14	1	8			135
							15	9									
02	2175	X	831	-0-	-1344	-0-	416	1	401	3	N	13	72	1			76
							14	9									
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1568	3	N	24	3	8			97
							26	9									
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					97

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

11	6210	X	5670	-0-	-540	-0-	3	1	5659	3	N	7					73
							8	9									
12	6417	X	5446	-0-	-971	-0-	5439	3	7	9	N	6	2	8			77
01	6355	X	5119	-0-	-1236	-0-	12	1	5104	3	N	3	43	1			37
							3	9									
02	5945	X	4904	-0-	-1041	-0-	5	1	4892	3	N	6	2	8			41
							7	9									
03	6355	X	4465	-0-	-1890	-0-	347	1	4103	3	N	14	2	8			53
							15	9									
*04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	98	1	6212	3	N	12	1	8			64
							13	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	22	1	8562	3	N	9					147
							10	9									
12	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8937	3	24	9	N	22	101	1	2	8	66
01	10230	X	9025	-0-	-1205	-0-	9021	3	4	9	N	4	4	8			66
02	9570	X	8146	-0-	-1424	-0-	8134	3	12	9	N	11	3	8			74
03	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	8570	3	19	9	N	17	3	8			88
04	8730	X	8453	-0-	-277	-0-	8430	3	23	9	N	21	2	8			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4916	3	61	9	N	55	154	1			28
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4654	3	26	9	N	24	31	1			21
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4483	3	30	9	N	27					48
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4536	3	32	9	N	29					77
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5820	3	24	9	N	22					99
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3962	3	19	9	N	17					116

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

11	13350	X	12458	-0-	-892	-0-	12432	3	26	9	N	24					72
12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12513	3	30	9	N	27	1	8			98
01	13175	X	11835	-0-	-1340	-0-	11800	3	35	9	N	32	106	1	1	8	23
02	12325	X	10781	-0-	-1544	-0-	10760	3	21	9	N	19	1	8			41
03	13175	X	11783	-0-	-1392	-0-	11763	3	20	9	N	18	1	8			58
04	12450	X	11114	-0-	-1336	-0-	11092	3	22	9	N	20	1	8			77

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6992	3	28	9	N	25					127
12	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	6188	3	44	9	N	40	139	1			28
01	6603	X	5023	-0-	-1580	-0-	4969	3	54	9	N	49					77
02	6177	X	2678	-0-	-3499	-0-	2654	3	24	9	N	22					99
03	6603	X	2771	-0-	-3832	-0-	2742	3	29	9	N	26					125
04	6390	X	1812	-0-	-4578	-0-	1791	3	21	9	N	19					144

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4347	3	35	9	N	32					79
12	4371	X	2896	-0-	-1475	-0-	2868	3	28	9	N	25	46	1	1	8	57
01	4588	X	2771	-0-	-1817	-0-	2749	3	22	9	N	20	2	8			75
02	4292	X	3033	-0-	-1259	-0-	3003	3	30	9	N	27	1	8			101
03	4588	X	3095	-0-	-1493	-0-	3072	3	23	9	N	21	1	8			121
04	4380	X	3034	-0-	-1346	-0-	3012	3	22	9	N	20					141

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

11	4350	X	3412	-0-	-938	-0-	121	1	3266	3	N	23					64
							25	9									
12	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	128	1	3657	3	N	47	98	1			13
							52	9									
01	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	133	1	3545	3	N	33					46
							36	9									
02	3973	X	3968	-0-	-5	-0-	123	1	3808	3	N	34					80
							37	9									
03	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	130	1	3531	3	N	33					113
							36	9									
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	127	1	3373	3	N	28					141
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	561	1	2662	3	N	13					139
								14	9									
12	4002	X	4002	-0-		-0-	-0-	620	1	3371	3	N	10	3	8			146
								11	9									
01	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	608	1	3585	3	N	15	130	1	3	8	28
								17	9									
02	3712	X	3094	-0-		-618	-0-	563	1	2480	3	N	46	2	8			72
								51	9									
03	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-	273	1	4396	3	N	8	3	8			77
								9	9									
*04	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-	502	1	3762	3	N	8	2	8			83
								9	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4960	-0-		-1250	-0-	413	1	4359	3	N	171	172	1			159
								188	9									
12	5611	X	5201	-0-		-410	-0-	435	1	4521	3	N	223	324	1	19	8	39
								245	9									
01	6603	X	3798	-0-		-2805	-0-	391	1	3212	3	N	177	167	1	24	8	25
								195	9									
02	6177	X	3421	-0-		-2756	-0-	375	1	2864	3	N	165	147	1	19	8	24
								182	9									
03	6603	X	5923	-0-		-680	-0-	429	1	5216	3	N	253	155	1	24	8	98
								278	9									
04	5040	X	-0-	-0-		-5040	-0-					N	-0-					98

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	397	-0-		-743	-0-	397	1			N	-0-					69
12	434	N	419	-0-		-15	-0-	402	1	17	9	N	15	15	8			69
01	562	N	562	-0-		-0-	-0-	386	1	147	3	N	26	23	8			72
								29	9									
02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	373	1	1446	3	N	34	19	8			87
								37	9									
03	434	N	408	-0-		-26	-0-	379	1	29	9	N	26	20	8			93
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					93

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-		-0-	-0-	675	1			N	-0-					54
12	740	N	740	-0-		-0-	-0-	716	1	24	9	N	22	22	8			54
01	691	N	691	-0-		-0-	-0-	657	1	34	9	N	31	31	8			54
02	667	N	667	-0-		-0-	-0-	646	1	21	9	N	19	19	8			54
03	651	N	621	-0-		-30	-0-	596	1	25	9	N	23	23	8			54
04	630	N	1	-0-		-629	-0-	1	1			N	-0-					54

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8888	X	8888	-0-		-0-	-0-	135	1	8741	3	N	11					80
								12	9									
12	8703	X	8703	-0-		-0-	-0-	121	1	8562	3	N	18	3	8			95
								20	9									
01	7913	X	7913	-0-		-0-	-0-	144	1	7749	3	N	18	4	8			109
								20	9									
02	6891	X	6891	-0-		-0-	-0-	131	1	6749	3	N	10	4	8			115
								11	9									
03	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	201	1	4639	3	N	11	4	8			122
								12	9									
04	1020	X	11	-0-		-1009	-0-	11	1			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	272	1	1880	3	N	104					168
							114	9									
12	3100	N	3109	-0-	9	9	271	1	2754	3	N	76	163	1	2	8	79
							84	9									
01	2635	N	1888	-0-	-747	-0-	233	1	1581	3	N	67	2	8			144
							74	9									
02	2900	N	2919	-0-	19	19	271	1	2510	3	N	125	165	1	3	8	101
							138	9									
03	3100	N	3197	-0-	97	116	281	1	2722	3	N	176	173	1	4	8	100
							194	9									
04	1830	N	735	-0-	-1095	-0-	595	1	140	9	N	127	2	8			225

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	282	1	2424	3	N	45					125
							50	9									
12	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	349	1	1751	3	N	56	154	1	2	8	25
							62	9									
01	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	359	1	2590	3	N	61	2	8			84
							67	9									
02	3799	X	2783	-0-	-1016	-0-	309	1	2379	3	N	86	165	1	3	8	2
							95	9									
03	4061	X	3081	-0-	-980	-0-	339	1	2662	3	N	73	3	8			72
							80	9									
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	5	1	2	9	N	2					74

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	461	1	5978	3	N	13					56
							14	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	467	1	5752	3	N	19	6	8			69
							21	9									
01	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	432	1	3953	3	N	19	7	8			81
							21	9									
02	5684	X	3278	-0-	-2406	-0-	386	1	2874	3	N	16	6	8			91
							18	9									
03	6076	X	4692	-0-	-1384	-0-	570	1	4076	3	N	42	7	8			126
							46	9									
04	5880	X	5407	-0-	-473	-0-	610	1	4763	3	N	31	4	8			153
							34	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	334	1	3109	3	N	5					130
							6	9									
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	368	1	3162	3	N	14	1	8			143
							15	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	390	1	3185	3	N	38	169	1	1	8	11
							42	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	329	1	3342	3	N	12	1	8			22
							13	9									
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	204	1	4064	3	N	14	2	8			34
							15	9									
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	200	1	3762	3	N	8					42
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9331	3	99	9	N	90					126
12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	3	105	9	N	95	167	1			54
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	20					74
							22	9									
02	957	X	403	-0-	-554	-0-	399	1	4	9	N	4					78
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	293	1	8721	3	N	126	175	1			29
							139	9									
*04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9384	3	75	9	N	68					97

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	33	1	6863	3	N	56	102	1			-0-
							62	9									
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4984	3	33	9	N	30					30
01	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	503	1	3228	3	N	19					49
							21	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	377	1	5497	3	N	35					84
							39	9									
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	403	1	5494	3	N	30					114
							33	9									
04	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	390	1	4518	3	N	27					141
							30	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11045	3	1	9	N	1	146	1			10
12	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	10892	3	14	9	N	13					23
01	12183	X	10005	-0-	-2178	-0-	9990	3	15	9	N	14					37
02	10933	X	10512	-0-	-421	-0-	10479	3	33	9	N	30					67
03	11656	X	10768	-0-	-888	-0-	10746	3	22	9	N	20					87
04	11040	X	10458	-0-	-582	-0-	10422	3	36	9	N	33					120

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	8421	-0-	-2079	-0-	8411	3	10	9	N	9					28
12	10354	X	9092	-0-	-1262	-0-	9079	3	13	9	N	12					40
01	9610	X	8469	-0-	-1141	-0-	8462	3	7	9	N	6					46
02	8990	X	8202	-0-	-788	-0-	8202	3			N	-0-					46
03	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	8836	3	1	9	N	1					47
04	8790	X	8640	-0-	-150	-0-	8626	3	14	9	N	13					60

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4452	3	13	9	N	12					54
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4488	3	19	9	N	17					71
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	4510	3	15	9	N	14					85
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4312	3	19	9	N	17	87	1			15
03	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4503	3	19	9	N	17					32
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4517	3	19	9	N	17	1	8			48

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5627	3	11	9	N	10					61
12	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5085	3	18	9	N	16					77
01	5611	X	4551	-0-	-1060	-0-	4538	3	13	9	N	12					89
02	5452	X	3742	-0-	-1710	-0-	3719	3	23	9	N	21	102	1			8
03	5828	X	3821	-0-	-2007	-0-	3799	3	22	9	N	20	1	8			27
04	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3614	3	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	1779	-0-	-3801	-0-	1751	3	28	9	N	25					81
12	8618	X	6098	-0-	-2520	-0-	5992	3	106	9	N	96	2	8			175
01	8618	X	7051	-0-	-1567	-0-	6986	3	65	9	N	59	172	1	1	8	61
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8448	3	86	9	N	78	1	8			138
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7805	3	94	9	N	85	165	1	2	8	56
*04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7044	3	96	9	N	87					143

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

11	11490	X	10460	-0-	-1030	-0-	10450	3	10	9	N	9					41
12	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10759	3	30	9	N	27	1	8			67
01	11625	X	10922	-0-	-703	-0-	10902	3	20	9	N	18					85
02	10585	X	9881	-0-	-704	-0-	9859	3	22	9	N	20	1	8			104
03	10912	X	10278	-0-	-634	-0-	10264	3	14	9	N	13					117
04	10560	X	9728	-0-	-832	-0-	9714	3	14	9	N	13					130

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	47	1	9070	3	N	34					55
							37	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6863	3	39	9	N	35	51	1			39
01	6014	X	4407	-0-	-1607	-0-	244	1	4134	3	N	26					65
							29	9									
02	8555	X	4432	-0-	-4123	-0-	210	1	4192	3	N	27					92
							30	9									
03	9145	X	4937	-0-	-4208	-0-	164	1	4745	3	N	25					117
							28	9									
04	8850	X	4855	-0-	-3995	-0-	5	1	4825	3	N	23					140
							25	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5481	3	96	9	N	87					157
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5877	3	103	9	N	94	172	1			79
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6041	3	106	9	N	96	1	8			174
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6972	3	107	9	N	97	161	1	1	8	109
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7824	3	106	9	N	96	1	8			204
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6701	3	96	9	N	87	171	1			120

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7478	-0-	-1132	-0-	7467	3	11	9	N	10					18
12	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	7964	3	35	9	N	32	1	8			49
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	162	1	6107	3	N	21	1	8			69
							23	9									
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	33	1	7321	3	N	24	1	8			92
							26	9									
03	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	292	1	5962	3	N	18	1	8			109
							20	9									
*04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8	1	8357	3	N	20					129
							22	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	7302	3	31	9	N	28	80	1			19
12	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	7469	3	2	9	N	2	1	8			20
01	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7315	3	37	9	N	34	3	8			51
02	7076	X	6402	-0-	-674	-0-	6379	3	23	9	N	21					72
03	7564	X	6855	-0-	-709	-0-	6834	3	21	9	N	19					91
04	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6714	3	13	9	N	12					103

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6971	-0-	-799	-0-	6929	3	42	9	N	38	96	1			19
12	8029	X	7147	-0-	-882	-0-	7140	3	7	9	N	6					25
01	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7168	3	41	9	N	37	1	8			61
02	6902	X	6386	-0-	-516	-0-	6353	3	33	9	N	30					91
03	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6728	3	20	9	N	18					109
04	6990	X	6507	-0-	-483	-0-	6488	3	19	9	N	17					126

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8133	-0-	-1317	-0-	8123	3	10	9	N	9	63	1			48
12	9765	X	8132	-0-	-1633	-0-	8131	3	1	9	N	1	1	8			48
01	9765	X	7906	-0-	-1859	-0-	7902	3	4	9	N	4					52
02	8613	X	7357	-0-	-1256	-0-	7315	3	42	9	N	38	1	8			89
03	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	7448	3	12	9	N	11					100
04	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	7863	3	12	9	N	11	1	8			110

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	870	1	947	3	N	82	151	1			3
							90	9									
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	899	1	959	3	N	75	1	8			77
							83	9									
01	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	893	1	748	3	N	73	2	8			148
							80	9									
02	1914	X	1322	-0-	-592	-0-	841	1	412	3	N	63	177	1	2	8	32
							69	9									
03	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	899	1	964	3	N	82	3	8			111
							90	9									
04	1920	X	885	-0-	-1035	-0-	846	1	39	9	N	35	1	8			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	9	1	5683	3	N	33					148
							36	9									
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	4	1	5786	3	N	60	157	1			51
							66	9									
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	61	1	4950	3	N	38					89
							42	9									
02	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	125	1	3676	3	N	27	106	1			10
							30	9									
03	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	171	1	3594	3	N	25					35
							28	9									
04	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	579	1	2146	3	N	13					48
							14	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	602	-0-	-1918	-0-	588	1	14	9	N	13					49
12	1147	N	619	-0-	-528	-0-	613	1	6	9	N	5					54
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	559	1	4	3	N	23					77
							25	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	455	1	602	3	N	26	75	1			28
							29	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	436	1	954	3	N	28					56
							31	9									
04	570	N	28	-0-	-542	-0-	11	1	17	3	N	-0-					56

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7187	-0-	-1003	-0-	7172	3	15	9	N	14					20
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8165	3	33	9	N	30	45	1			5
01	8091	X	5360	-0-	-2731	-0-	109	1	5241	3	N	9	1	8			13
							10	9									
02	7569	X	6965	-0-	-604	-0-	227	1	6708	3	N	27					40
							30	9									
03	8184	X	7119	-0-	-1065	-0-	7097	3	22	9	N	20					60
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	6953	3	19	9	N	17					77

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4307	3	17	9	N	15					71
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4174	3	13	9	N	12	69	1			14
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	3	11	9	N	10					24
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	3	13	9	N	12					36
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3836	3	8	9	N	7					43
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3582	3	11	9	N	10					53

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5522	-0-	-28	-0-	5513	3	9	9	N	8					102
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5514	3	23	9	N	21	117	1			6
01	5890	X	5447	-0-	-443	-0-	5435	3	12	9	N	11	1	8			16
02	5510	X	5040	-0-	-470	-0-	5029	3	11	9	N	10					26
03	5859	X	3367	-0-	-2492	-0-	456	1	2898	3	N	12					38
							13	9									
04	5520	X	4571	-0-	-949	-0-	550	1	4013	3	N	7					45
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14708	3	198	9	N	180	162	1			69
12	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	15131	3	197	9	N	179	107	1			141
01	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15173	3	198	9	N	180	177	1			144
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13926	3	177	9	N	161	174	1			131
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14685	3	196	9	N	178	158	1			151
*04	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13860	3	193	9	N	175	163	1			163

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

11	8190	X	8091	-0-	-99	-0-	8017	3	74	9	N	67					104
12	8463	X	8257	-0-	-206	-0-	8184	3	73	9	N	66	126	1			44
01	8463	X	8307	-0-	-156	-0-	8235	3	72	9	N	65					109
02	7917	X	7811	-0-	-106	-0-	7750	3	61	9	N	55					164
03	8463	X	8200	-0-	-263	-0-	8119	3	81	9	N	74	156	1			82
04	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	19	1	7529	3	N	60					142
							66	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

11	5010	X	3584	-0-	-1426	-0-	3578	3	6	9	N	5					59
12	5115	X	3797	-0-	-1318	-0-	3784	3	13	9	N	12	56	1			15
01	4123	X	3630	-0-	-493	-0-	3621	3	9	9	N	8					23
02	3857	X	3354	-0-	-503	-0-	35	1	3304	3	N	14					37
							15	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	7	1	4322	3	N	13					50
							14	9									
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4070	3	17	9	N	15					65

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8498	3	40	9	N	36	154	1			25
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8598	3	36	9	N	33					58
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8557	3	35	9	N	32					90
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7965	3	33	9	N	30					120
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8152	3	35	9	N	32					152
*04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7671	3	22	9	N	20					172

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

11	7590	X	7169	-0-	-421	-0-	7112	3	57	9	N	52					92
12	7595	X	7365	-0-	-230	-0-	7296	3	69	9	N	63	133	1			22
01	7533	X	4894	-0-	-2639	-0-	83	1	4786	3	N	23	1	8			44
							25	9									
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	85	1	7250	3	N	50					94
							55	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8081	3	62	9	N	56	1	8			149
04	7170	X	6740	-0-	-430	-0-	6687	3	53	9	N	48					197

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

11	8520	X	7735	-0-	-785	-0-	7717	3	18	9	N	16					48
12	8463	X	7412	-0-	-1051	-0-	7397	3	15	9	N	14					62
01	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6950	3	19	9	N	17					79
02	7772	X	6827	-0-	-945	-0-	6816	3	11	9	N	10					89
03	8122	X	6983	-0-	-1139	-0-	6981	3	2	9	N	2					91
04	7740	X	4038	-0-	-3702	-0-	4037	3	1	9	N	1	1	8			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

11	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	303	1	4169	3	N	2	156	1			24
							2	9									
12	5394	X	3680	-0-	-1714	-0-	298	1	3375	3	N	6					30
							7	9									
01	5394	X	2861	-0-	-2533	-0-	486	1	2366	3	N	8					38
							9	9									
02	5046	X	2877	-0-	-2169	-0-	561	1	2310	3	N	5					43
							6	9									
03	4681	X	3317	-0-	-1364	-0-	593	1	2716	3	N	7					50
							8	9									
04	4470	X	1685	-0-	-2785	-0-	581	1	1104	3	N	-0-					50

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

11	4890	X	4235	-0-	-655	-0-	36	1	4178	3	N	19					83
							21	9									
12	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	125	1	3097	3	N	-0-					83
01	5983	X	2857	-0-	-3126	-0-	196	1	2657	3	N	4					87
							4	9									
02	5597	X	2589	-0-	-3008	-0-	222	1	2355	3	N	11	1	8			97
							12	9									
03	5983	X	1929	-0-	-4054	-0-	232	1	1688	3	N	8	1	8			104
							9	9									
04	4230	X	1954	-0-	-2276	-0-	229	1	1723	3	N	2					106
							2	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1687	3	33	9	N	30	163	1			38
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1703	3	37	9	N	34					72
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	3	39	9	N	35					107
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2304	3	33	9	N	30					137
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1691	3	35	9	N	32					169
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1598	3	57	9	N	52					221

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

11	11310	X	10925	-0-	-385	-0-	10904	3	21	9	N	19					45
12	10974	X	10911	-0-	-63	-0-	10882	3	29	9	N	26					71
01	11160	X	10335	-0-	-825	-0-	10317	3	18	9	N	16					87
02	10556	X	9305	-0-	-1251	-0-	9275	3	30	9	N	27	111	1			3
03	11284	X	9695	-0-	-1589	-0-	9674	3	21	9	N	19					22
04	10920	X	9503	-0-	-1417	-0-	9486	3	17	9	N	15					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2937	-0-	-1923	-0-	810	1	2115	3	N	11	48	1			62
							12	9									
12	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	810	1	2747	3	N	16	1	8			77
							18	9									
01	5735	X	3891	-0-	-1844	-0-	806	1	3064	3	N	19	1	8			95
							21	9									
02	5365	X	3525	-0-	-1840	-0-	779	1	2722	3	N	22	2	8			115
							24	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	837	1	3185	3	N	20	1	8			134
							22	9									
*04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	810	1	3461	3	N	24	1	8			157
							26	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5975	3	73	9	N	66	170	1			79
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6179	3	94	9	N	85					164
01	6386	X	6231	-0-	-155	-0-	6155	3	76	9	N	69	173	1			60
02	5974	X	5798	-0-	-176	-0-	5729	3	69	9	N	63	99	1			24
03	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	5996	3	80	9	N	73					97
04	6060	X	5821	-0-	-239	-0-	5762	3	59	9	N	54					151

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

11	10290	X	10121	-0-	-169	-0-	10118	3	3	9	N	3	131	1			15
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10818	3	22	9	N	20	1	8			34
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10919	3	24	9	N	22					56
02	9889	X	9577	-0-	-312	-0-	9556	3	21	9	N	19	1	8			74
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10012	3	14	9	N	13					87
04	10590	X	9605	-0-	-985	-0-	9591	3	14	9	N	13					100

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	3	N	14	104	1			72
							15	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	1	25	9	N	23	1	8			94
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	507	1	1253	3	N	7	2	8			99
							8	9									
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	398	1	2328	3	N	27	2	8			124
							30	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	501	1	665	3	N	13	1	8			136
							14	9									
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					136

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	599	3	55	9	N	50					160
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	9	N	56	178	1			38
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	618	3	57	9	N	52					90
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	575	3	57	9	N	52	132	1			10
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	620	3	54	9	N	49					59
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	602	3	20	9	N	18					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8990	3	42	9	N	38					130
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9006	3	47	9	N	43	160	1			13
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9109	3	46	9	N	42					55
02	8468	X	8341	-0-	-127	-0-	8298	3	43	9	N	39					94
03	9052	X	8421	-0-	-631	-0-	8377	3	44	9	N	40					134
04	8760	X	8284	-0-	-476	-0-	8255	3	29	9	N	26					160

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	248	1	131	3	N	-0-					139
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	347	1	161	3	N	-0-					139
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	303	1	142	3	N	14	119	1			34
							15	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					34
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34
04	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					34

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2101	-0-	-569	-0-	2053	3	48	9	N	44					146
12	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	1949	3	44	9	N	40	167	1	1	8	18
01	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1866	3	56	9	N	51	1	8			68
02	2407	X	1216	-0-	-1191	-0-	1190	3	26	9	N	24	1	8			91
03	2449	X	1084	-0-	-1365	-0-	1054	3	30	9	N	27					118
04	2100	X	941	-0-	-1159	-0-	154	1	757	3	N	27					145
							30	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	5346	3	55	9	N	50					132
12	5673	X	4255	-0-	-1418	-0-	4216	3	39	9	N	35	151	1			16
01	5673	X	5549	-0-	-124	-0-	5495	3	54	9	N	49	1	8			64
02	5307	X	5011	-0-	-296	-0-	4958	3	53	9	N	48	1	8			111
03	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5357	3	63	9	N	57	1	8			167
04	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5244	3	48	9	N	44					211

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	99	1	6607	3	N	24					75
							26	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	104	1	6726	3	N	16	1	8			90
							18	9									
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	107	1	7009	3	N	16	1	8			105
							18	9									
02	5568	X	5566	-0-	-2	-0-	135	1	5390	3	N	37	121	1	2	8	19
							41	9									
03	5952	X	4693	-0-	-1259	-0-	137	1	4548	3	N	7	3	8			23
							8	9									
04	5760	X	3099	-0-	-2661	-0-	128	1	2958	3	N	12	1	8			34
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	291	1	4523	3	N	18					48
							20	9									
12	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	299	1	4044	3	N	16	2	8			62
							18	9									
01	4836	X	284	-0-	-4552	-0-	281	1	3	9	N	3					65
02	4669	X	4218	-0-	-451	-0-	242	1	3973	3	N	3	54	1	3	8	11
							3	9									
03	4991	X	3289	-0-	-1702	-0-	266	1	3017	3	N	5	2	8			14
							6	9									
04	4830	X	3603	-0-	-1227	-0-	249	1	3348	3	N	5	1	8			18
							6	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

11	9750	X	9422	-0-	-328	-0-	9388	3	34	9	N	31					139
12	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9612	3	44	9	N	40	161	1			18
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9940	3	35	9	N	32					50
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9228	3	36	9	N	33	1	8			82
03	9734	X	9723	-0-	-11	-0-	9692	3	31	9	N	28					110
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9273	3	30	9	N	27					137

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	411	1	3564	3	N	55					136
							61	9									
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	419	1	3637	3	N	98	164	1	3	8	67
							108	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	413	1	3675	3	N	94	6	8			155
							103	9									
02	3915	X	3890	-0-	-25	-0-	380	1	3432	3	N	71	173	1	4	8	49
							78	9									
03	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	393	1	3628	3	N	66	5	8			110
							73	9									
04	4050	X	59	-0-	-3991	-0-	8	1	49	3	N	2					112
							2	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					2
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	N	1					3
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1189	3	35	9	N	32					35
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	1063	3	9	9	N	8					43
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1052	3	8	9	N	7					50
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					50

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7983	-0-	-447	-0-	4	1	7969	3	N	9	157	1			37
							10	9									
12	8711	X	8629	-0-	-82	-0-	8615	3	14	9	N	13					50
01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	8552	3	17	9	N	15					65
02	8149	X	7849	-0-	-300	-0-	7831	3	18	9	N	16					81
03	8618	X	8590	-0-	-28	-0-	8576	3	14	9	N	13	1	8			93
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9438	3	9	9	N	8					101

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	674	1	2954	3	N	89	167	1			22
							98	9									
12	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	658	1	2744	3	N	119	104	1	1	8	36
							131	9									
01	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	623	1	2613	3	N	98	1	8			133
							108	9									
02	3422	X	3077	-0-	-345	-0-	570	1	2415	3	N	84	155	1	2	8	60
							92	9									
03	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	637	1	2774	3	N	96	1	8			155
							106	9									
04	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	695	1	2182	3	N	104					259
							114	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	136	1	3143	3	N	103	161	1			14
							113	9									
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	114	1	3261	3	N	107	73	1	1	8	47
							118	9									
01	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	172	1	3119	3	N	100					147
							110	9									
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	177	1	2662	3	N	83	164	1	1	8	65
							91	9									
03	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	199	1	2867	3	N	94					159
							103	9									
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	115	1	3172	3	N	100					259
							110	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-	161	1			99
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2706	3	112	9	N	102	165	1			36
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2756	3	61	9	N	55					91
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2415	3	31	9	N	28	21	1			98
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2374	3	35	9	N	32					130
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2293	3	28	9	N	25					155

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4845	-0-	-255	-0-	4791	3	54	9	N	49					114
12	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4554	3	35	9	N	32					146
01	5239	X	4459	-0-	-780	-0-	4447	3	12	9	N	11					157
02	4901	X	3673	-0-	-1228	-0-	3655	3	18	9	N	16	159	1			14
03	5239	X	3959	-0-	-1280	-0-	3936	3	23	9	N	21					35
04	4860	X	4180	-0-	-680	-0-	4161	3	19	9	N	17					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1970	-0-		-190		-0-	389	1	1520	3	N	55	176	1			39
									61	9									
12	2990	X	2990	-0-		-0-		-0-	292	1	2667	3	N	28					67
									31	9									
01	3669	X	3669	-0-		-0-		-0-	273	1	3365	3	N	28					95
									31	9									
02	1914	X	1096	-0-		-818		-0-	557	1	487	3	N	47	132	1			10
									52	9									
03	2976	X	1426	-0-		-1550		-0-	620	1	738	3	N	62					72
									68	9									
04	3540	X	631	-0-		-2909		-0-	600	1	7	3	N	22					94
									24	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

11	6600	X	5325	-0-		-1275		-0-	5316	3	9	9	N	8					167
12	6603	X	4752	-0-		-1851		-0-	4742	3	10	9	N	9	106	1			70
01	6603	X	5818	-0-		-785		-0-	5815	3	3	9	N	3	1	8			72
02	5724	X	5724	-0-		-0-		-0-	5724	3			N	-0-					72
03	5952	X	5578	-0-		-374		-0-	5576	3	2	9	N	2	1	8			73
04	5640	X	4713	-0-		-927		-0-	4707	3	6	9	N	5					78

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

11	6510	X	6442	-0-		-68		-0-	23	1	6405	3	N	13					94
									14	9									
12	6200	X	5917	-0-		-283		-0-	21	1	5879	3	N	15	2	8			107
									17	9									
01	6200	X	5401	-0-		-799		-0-	25	1	5365	3	N	10	3	8			114
									11	9									
02	6235	X	5528	-0-		-707		-0-	29	1	5484	3	N	14	3	8			125
									15	9									
03	6665	X	6217	-0-		-448		-0-	27	1	6148	3	N	38	4	8			159
									42	9									
04	6450	X	6356	-0-		-94		-0-	20	1	6321	3	N	14	3	8			170
									15	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

11	3150	X	2814	-0-		-336		-0-	2803	3	11	9	N	10					84
12	3162	X	3020	-0-		-142		-0-	2999	3	21	9	N	19					103
01	3162	X	3079	-0-		-83		-0-	3070	3	9	9	N	8					111
02	2958	X	2739	-0-		-219		-0-	2729	3	10	9	N	9					120
03	3007	X	2384	-0-		-623		-0-	2378	3	6	9	N	5					125
04	2970	X	2052	-0-		-918		-0-	2045	3	7	9	N	6					131

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

11	4798	X	4798	-0-		-0-		-0-	4764	3	34	9	N	31					113
12	5310	X	5310	-0-		-0-		-0-	5275	3	35	9	N	32	114	1			31
01	5525	X	5525	-0-		-0-		-0-	5489	3	36	9	N	33					64
02	4722	X	4722	-0-		-0-		-0-	4690	3	32	9	N	29	46	1			47
03	5394	X	5394	-0-		-0-		-0-	5354	3	40	9	N	36					83
04	5340	X	3653	-0-		-1687		-0-	3631	3	22	9	N	20					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	382	1	2950	3	N	111	164	1			26
							122	9									
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	403	1	2877	3	N	103	1	8			128
							113	9									
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	403	1	2869	3	N	101	168	1	1	8	60
							111	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	377	1	2649	3	N	91	96	1	2	8	53
							100	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	403	1	2818	3	N	107					160
							118	9									
04	3210	X	2881	-0-	-329	-0-	390	1	2395	3	N	87					247
							96	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	4447	3	92	9	N	84	167	1			114
12	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4338	3	81	9	N	74	163	1	1	8	24
01	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4299	3	70	9	N	64					88
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4436	3	80	9	N	73	82	1	1	8	78
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4914	3	88	9	N	80	1	8			157
*04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4997	3	88	9	N	80	1	8			236

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8048	3	10	9	N	9					17
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7988	3	11	9	N	10					27
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7525	3	54	9	N	49					76
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6782	3	20	9	N	18	78	1			16
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6382	3	8	9	N	7					23
*04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5902	3	3	9	N	3					26

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4001	-0-	-679	-0-	317	1	3616	3	N	62					154
							68	9									
12	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	373	1	3781	3	N	66	86	1			134
							73	9									
01	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	327	1	3915	3	N	60	124	1			70
							66	9									
02	4321	X	4040	-0-	-281	-0-	288	1	3686	3	N	60					130
							66	9									
03	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	334	1	3300	3	N	43					173
							47	9									
04	4170	X	944	-0-	-3226	-0-	351	1	582	3	N	10					183
							11	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5327	-0-	-373	-0-	279	1	4998	3	N	45					69
							50	9									
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	247	1	5751	3	N	52	82	1			39
							57	9									
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	293	1	5456	3	N	50	48	1			41
							55	9									
02	5249	X	4013	-0-	-1236	-0-	292	1	3679	3	N	38					79
							42	9									
03	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	283	1	4856	3	N	42					121
							46	9									
04	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	249	1	5480	3	N	47					168
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9222	-0-	-198	-0-	9160	3	62	9	N	56	177	1			21
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9852	3	83	9	N	75	86	1	2	8	8
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9747	3	63	9	N	57	1	8			64
02	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9158	3	79	9	N	72	110	1	2	8	24
03	9920	X	9692	-0-	-228	-0-	9625	3	67	9	N	61	1	8			84
04	9600	X	8889	-0-	-711	-0-	8823	3	66	9	N	60					144

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	734	1	189	9	N	172					231
12	3100	N	6623	-0-	3523	3523	810	1	5479	3	N	304	332	1			203
							334	9									
01	3100	N	5110	-0-	2010	5533	813	1	4175	3	N	111	164	1			150
							122	9									
02	2900	N	4767	-0-	1867	7400	673	1	4010	3	N	76	174	1			52
							84	9									
03	12341	X	4941	-0-	-7400	-0-	785	1	4082	3	N	67					119
							74	9									
*04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	751	1	3993	3	N	56					175
							62	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	556	1	465	3	N	33					137
							36	9									
12	1147	N	845	-0-	-302	-0-	563	1	236	3	N	42	164	1	3	8	12
							46	9									
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	603	1	488	3	N	45	3	8			54
							50	9									
02	1015	N	922	-0-	-93	-0-	562	1	315	3	N	41	4	8			91
							45	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	563	1	708	3	N	49	4	8			136
							54	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					136

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	304	1	3661	3	N	119					193
							131	9									
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	288	1	3848	3	N	142	325	1			10
							156	9									
01	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	296	1	3602	3	N	139					149
							153	9									
02	4089	X	4063	-0-	-26	-0-	277	1	3645	3	N	128	170	1	1	8	106
							141	9									
03	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	326	1	3656	3	N	118	164	1	1	8	59
							130	9									
04	4140	X	3955	-0-	-185	-0-	104	1	3728	3	N	112					171
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	566	1	2928	3	N	34	68	1			63
							37	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	620	1	2854	3	N	74					137
							81	9									
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	521	1	3506	3	N	47	172	1			12
							52	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	287	1	3865	3	N	68					80
							75	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	317	1	4325	3	N	65					145
							72	9									
*04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	390	1	3594	3	N	51					196
							56	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

11	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	7698	3			N	-0-					130
12	8215	X	6464	-0-	-1751	-0-	6462	3	2	9	N	2	1	8			131
01	8215	X	5842	-0-	-2373	-0-	5835	3	7	9	N	6					137
02	7453	X	6515	-0-	-938	-0-	6497	3	18	9	N	16	34	1			119
03	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	7405	3	9	9	N	8	1	8			126
04	7710	X	6665	-0-	-1045	-0-	6651	3	14	9	N	13					139

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

11	7350	X	6973	-0-	-377	-0-	6959	3	14	9	N	13					97
12	7595	X	6662	-0-	-933	-0-	6640	3	22	9	N	20	1	8			116
01	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	6842	3	20	9	N	18	1	8			133
02	7105	X	6436	-0-	-669	-0-	6418	3	18	9	N	16	140	1	1	8	8
03	7595	X	6222	-0-	-1373	-0-	6213	3	9	9	N	8	1	8			15
04	6960	X	6045	-0-	-915	-0-	6039	3	6	9	N	5	1	8			19

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

11	4830	X	1991	-0-	-2839	-0-	1984	3	7	9	N	6					19
12	4991	X	375	-0-	-4616	-0-	353	3	22	9	N	20					39
01	4991	X	1848	-0-	-3143	-0-	355	1	1484	3	N	8					47
							9	9									
02	3886	X	3222	-0-	-664	-0-	547	1	2646	3	N	26	1	8			72
							29	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	328	1	4064	3	N	25					97
							28	9									
*04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	72	1	3902	3	N	25					122
							28	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5457	3	4	9	N	4					108
12	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5413	3	8	9	N	7	59	1			56
01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5378	3	17	9	N	15					71
02	5481	X	5052	-0-	-429	-0-	5043	3	9	9	N	8	1	8			78
03	5797	X	4177	-0-	-1620	-0-	157	1	4014	3	N	5	1	8			82
							6	9									
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	320	1	5209	3	N	8	1	8			89
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2912	-0-	-478	-0-	387	1	2483	3	N	38					134
							42	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	403	1	3819	3	N	22					156
							24	9									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	359	1	3667	3	N	31	175	1			12
							34	9									
02	3770	X	3539	-0-	-231	-0-	364	1	3175	3	N	-0-					12
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	403	1	3778	3	N	-0-					12
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	390	1	4499	3	N	71					83
							78	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		580	-0-	580	609	519	1	61	9	N	55					55
04	14B2 EXT		1092	-0-	1092	1701	588	1	361	3	N	130					185
							143	9									

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4954	3	69	9	N	63	155	1			30
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5286	3	79	9	N	72					102
01	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4448	3	70	9	N	64	156	1			10
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5015	3	67	9	N	61					71
03	4836	X	4400	-0-	-436	-0-	4333	3	67	9	N	61					132
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4641	3	54	9	N	49					181

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8412	-0-	-618	-0-	8370	3	42	9	N	38					92
12	9331	X	8501	-0-	-830	-0-	8483	3	18	9	N	16					108
01	9083	X	8436	-0-	-647	-0-	8405	3	31	9	N	28					136
02	8497	X	7164	-0-	-1333	-0-	7121	3	43	9	N	39	158	1			17
03	9083	X	8307	-0-	-776	-0-	8272	3	35	9	N	32					49
04	8400	X	7774	-0-	-626	-0-	7763	3	11	9	N	10					59

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		513	-0-	513	543	494	1	19	9	N	17					17
04	14B2 EXT		1197	-0-	1197	1740	658	1	429	3	N	100					117
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	685	-0-	-185	-0-	637	3	48	9	N	44					120
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	803	1	428	3	N	56	167	1			9
							62	9									
01	3100	N	3775	-0-	675	675	830	1	2842	3	N	94					103
							103	9									
02	2900	N	3569	-0-	669	1344	770	1	2702	3	N	88	173	1			18
							97	9									
03	3100	N	4123	-0-	1023	2367	483	1	3560	3	N	73					91
							80	9									
*04	7808	X	5441	-0-	-2367	-0-	380	1	4985	3	N	69					160
							76	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6718	3	55	9	N	50					87
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6611	3	17	9	N	15					102
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6271	3	36	9	N	33					135
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6021	3	64	9	N	58	163	1			30
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6336	3	46	9	N	42					72
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5356	3	43	9	N	39					111

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	724	1	1905	3	N	85					104
							94	9									
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	698	1	2182	3	N	72	154	1			22
							79	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	690	1	2458	3	N	50					72
							55	9									
02	2837	N	2734	-0-	-103	-0-	702	1	1986	3	N	42					114
							46	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	710	1	2160	3	N	46					160
							51	9									
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	704	1	2015	3	N	34					194
							37	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	756	3	81	9	N	74	152	1			53
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	785	3	65	9	N	59					112
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	773	3	87	9	N	79	168	1			23
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	716	3	70	9	N	64	45	1			42
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	767	3	64	9	N	58					100
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	743	3	54	9	N	49					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6396	-0-	-264	-0-	6386	3	10	9	N	9					11
12	6882	X	6262	-0-	-620	-0-	6228	3	34	9	N	31					42
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6386	3	20	9	N	18					60
02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5844	3	20	9	N	18	73	1			5
03	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5977	3	14	9	N	13					18
04	6390	X	5450	-0-	-940	-0-	5437	3	13	9	N	12					30

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6679	3	12	9	N	11					24
12	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6771	3	40	9	N	36					60
01	7812	X	6690	-0-	-1122	-0-	6666	3	24	9	N	22					82
02	7105	X	6169	-0-	-936	-0-	6096	3	73	9	N	66					148
03	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	6353	3	48	9	N	44	177	1			15
04	6690	X	5931	-0-	-759	-0-	5914	3	17	9	N	15					30

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11260	-0-	-1490	-0-	11146	3	114	9	N	104	177	1			49
12	13175	X	11911	-0-	-1264	-0-	11725	3	186	9	N	169	172	1			46
01	13175	X	11684	-0-	-1491	-0-	11490	3	194	9	N	176	173	1			49
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11119	3	185	9	N	168	158	1			59
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12167	3	206	9	N	187	176	1			70
*04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11617	3	200	9	N	182	157	1			95

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4304	-0-	-1186	-0-	4301	3	3	9	N	3					57
12	5673	X	4474	-0-	-1199	-0-	4468	3	6	9	N	5					62
01	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4886	3	17	9	N	15					77
02	5249	X	4687	-0-	-562	-0-	4674	3	13	9	N	12					89
03	5363	X	3689	-0-	-1674	-0-	3681	3	8	9	N	7					96
04	4740	X	3930	-0-	-810	-0-	3924	3	6	9	N	5					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6572	-0-	-628	-0-	374	1	6108	3	N	82					114
							90	9									
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	224	1	7960	3	N	100	154	1			60
							110	9									
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	325	1	7543	3	N	105	1	8			164
							116	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	263	1	7148	3	N	91	163	1	1	8	91
							100	9									
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	359	1	8406	3	N	120	152	1			59
							132	9									
*04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	355	1	8539	3	N	92					151
							101	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6476	3	56	9	N	51	168	1			27
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6659	3	52	9	N	47	20	1			54
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6642	3	58	9	N	53					107
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	114	1	5602	3	N	40	1	8			146
							44	9									
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	40	1	6911	3	N	42	162	1			26
							46	9									
*04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	3	56	9	N	51					77

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

11	4980	X	3564	-0-	-1416	-0-	285	1	3251	3	N	25					164
							28	9									
12	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	275	1	3833	3	N	37	150	1			51
							41	9									
01	5146	X	3900	-0-	-1246	-0-	279	1	3589	3	N	29					80
							32	9									
02	4205	X	3632	-0-	-573	-0-	269	1	3327	3	N	33					113
							36	9									
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	31					144
							34	9									
04	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	211	1	2996	3	N	10					154
							11	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

11	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7216	3	107	9	N	97	175	1			82
12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7412	3	121	9	N	110	160	1			32
01	7657	X	7482	-0-	-175	-0-	7347	3	135	9	N	123					155
02	7163	X	6829	-0-	-334	-0-	6731	3	98	9	N	89	172	1			72
03	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7129	3	98	9	N	89					161
04	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	6889	3	107	9	N	97	171	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4995	-0-		-255	-0-		194	1	4766	3	N	32					135
									35	9									
12	5704	X	4228	-0-		-1476	-0-		210	1	3988	3	N	27	133	1			29
									30	9									
01	5704	X	4813	-0-		-891	-0-		252	1	4530	3	N	28					57
									31	9									
02	5336	X	4403	-0-		-933	-0-		231	1	4142	3	N	27					84
									30	9									
03	5673	X	4779	-0-		-894	-0-		240	1	4511	3	N	25					109
									28	9									
04	5010	X	4574	-0-		-436	-0-		236	1	4312	3	N	24					133
									26	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5122	-0-		-1238	-0-		372	1	4663	3	N	79					161
									87	9									
12	6572	X	5007	-0-		-1565	-0-		271	1	4668	3	N	62	162	1			61
									68	9									
01	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-		174	1	5858	3	N	74					135
									81	9									
02	6005	X	6005	-0-		-0-	-0-		151	1	5774	3	N	73	156	1			52
									80	9									
03	6672	X	6672	-0-		-0-	-0-		172	1	6417	3	N	75					127
									83	9									
*04	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-		163	1	6544	3	N	69					196
									76	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-		281	1	3233	3	N	147	169	1			167
									162	9									
12	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		301	1	3371	3	N	116	158	1	2	8	123
									128	9									
01	3379	X	3363	-0-		-16	-0-		306	1	2879	3	N	162	171	1	2	8	112
									178	9									
02	3161	X	2439	-0-		-722	-0-		246	1	2053	3	N	127	168	1	3	8	68
									140	9									
03	3379	X	2686	-0-		-693	-0-		290	1	2230	3	N	151	167	1	3	8	49
									166	9									
04	3270	X	3110	-0-		-160	-0-		294	1	2673	3	N	130	1	8			178
									143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	600	1	1972	3	N	52					84
							57	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	3	N	35	2	8			117
							39	9									
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	608	1	2059	3	N	56	1	8			172
							62	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	580	1	1155	3	N	40	169	1	1	8	42
							44	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	620	1	1596	3	N	63	1	8			104
							69	9									
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	1963	3	N	53					157
							58	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	1	3	9	N	3					5
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	1	4	9	N	4	1	8			8
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	607	1	41	9	N	37	4	8			41
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	633	1	335	3	N	30	3	8			68
							33	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	664	1	526	3	N	32	4	8			96
							35	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					96

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	415	1	2449	3	N	37	166	1			53
							41	9									
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2267	3	N	44	78	1			19
							48	9									
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	371	1	553	3	N	41					60
							45	9									
02	754	X	390	-0-	-364	-0-	358	1	2	3	N	27					87
							30	9									
03	806	X	553	-0-	-253	-0-	371	1	146	3	N	33					120
							36	9									
04	780	X	641	-0-	-139	-0-	359	1	249	3	N	30					150
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9562	3	85	9	N	77	178	1			100
12	9889	X	9644	-0-	-245	-0-	9520	3	124	9	N	113	108	1			105
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9339	3	150	9	N	136					241
02	9251	X	8716	-0-	-535	-0-	8599	3	117	9	N	106	175	1			172
03	9889	X	9445	-0-	-444	-0-	9340	3	105	9	N	95	175	1			92
04	9570	X	9076	-0-	-494	-0-	8999	3	77	9	N	70					162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	4493	-0-	-4417	-0-	4493	3			N	-0-					4
12	9207	X	6573	-0-	-2634	-0-	6518	3	55	9	N	50					54
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6435	3	34	9	N	31					85
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5865	3	35	9	N	32					117
03	6572	X	2325	-0-	-4247	-0-	735	1	1569	3	N	19					136
							21	9									
04	6360	X	2983	-0-	-3377	-0-	870	1	2113	3	N	-0-					136

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8205	-0-	-1485	-0-	8192	3	13	9	N	12					13
12	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	8203	3	37	9	N	34					47
01	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	8096	3	20	9	N	18					65
02	8613	X	7442	-0-	-1171	-0-	7418	3	24	9	N	22					87
03	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7732	3	17	9	N	15					102
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	7235	3	19	9	N	17					119

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	513	1	2805	3	N	64	174	1			47
							70	9									
12	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	326	1	2528	3	N	65	87	1			25
							72	9									
01	3379	X	1979	-0-	-1400	-0-	461	1	1455	3	N	57					82
							63	9									
02	3277	X	1662	-0-	-1615	-0-	377	1	1229	3	N	51	44	1			89
							56	9									
03	3503	X	2093	-0-	-1410	-0-	389	1	1639	3	N	59					148
							65	9									
04	3390	X	1967	-0-	-1423	-0-	384	1	1524	3	N	54					202
							59	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	273	1	37	9	N	34	165	1			12
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	279	1	1340	3	N	44	1	8			55
							48	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	289	1	1376	3	N	65	1	8			119
							72	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1301	3	N	51	161	1	1	8	8
							56	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	220	1	1400	3	N	42					50
							46	9									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	3	N	47	1	8			96
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5209	-0-	-971	-0-	319	1	4765	3	N	114	164	1			109
							125	9									
12	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	319	1	5245	3	N	61	6	8			164
							67	9									
01	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	314	1	5098	3	N	72	172	1			64
							79	9									
02	5597	X	3311	-0-	-2286	-0-	272	1	2948	3	N	83	5	8			142
							91	9									
03	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	327	1	4554	3	N	138	171	1	7	8	102
							152	9									
04	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	305	1	3881	3	N	146	158	1	3	8	87
							161	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	295	1	2886	3	N	55					95
							61	9									
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	301	1	2964	3	N	90	171	1	2	8	12
							99	9									
01	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	290	1	2612	3	N	75	2	8			85
							83	9									
02	3248	X	2787	-0-	-461	-0-	271	1	2476	3	N	36	2	8			119
							40	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	316	1	3111	3	N	59	164	1	2	8	12
							65	9									
04	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	102	1	2986	3	N	39	1	8			50
							43	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7590	3	63	9	N	57	164	1			30
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7812	3	65	9	N	59					89
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7659	3	74	9	N	67					156
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7008	3	51	9	N	46	157	1			45
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7571	3	59	9	N	54					99
*04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7115	3	53	9	N	48					147

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5743	3	57	9	N	52	120	1			39
12	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	5969	3	45	9	N	41					80
01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	5898	3	57	9	N	52					132
02	5887	X	5474	-0-	-413	-0-	5429	3	45	9	N	41	120	1	1	8	52
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5499	3	41	9	N	37					89
04	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	5355	3	37	9	N	34					123

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	4863	-0-	-4437	-0-	565	1	4269	3	N	26	63	1			37
							29	9									
12	9610	X	7720	-0-	-1890	-0-	480	1	7200	3	N	36					73
							40	9									
01	9610	X	9250	-0-	-360	-0-	159	1	9008	3	N	75					148
							83	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8935	3	65	9	N	59	172	1	1	8	34
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9403	3	52	9	N	47					81
*04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9184	3	43	9	N	39					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	305	1	3285	3	N	8					26
							9	9									
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	419	1	3008	3	N	13					39
							14	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	728	1	2383	3	N	10					49
							11	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	841	1	1978	3	N	8	50	1			7
							9	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	523	1	2470	3	N	8					15
							9	9									
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	868	1	2011	3	N	-0-					15

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1965	3	40	9	N	36	156	1			29
12	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2044	3	54	9	N	49	1	8			77
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45					122
02	1943	N	1858	-0-	-85	-0-	1814	3	44	9	N	40	126	1	1	8	35
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1946	3	48	9	N	44	1	8			78
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1873	3	46	9	N	42					120

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2915	3	50	9	N	45					157
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2805	3	37	9	N	34	156	1			35
01	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2610	3	33	9	N	30					65
02	2871	X	2420	-0-	-451	-0-	2388	3	32	9	N	29	40	1	1	8	53
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2736	3	47	9	N	43					96
04	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2665	3	46	9	N	42					138

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2716	3	163	9	N	148	162	1			197
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2183	3	100	9	N	91	159	1			129
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1959	3	121	9	N	110	164	1			75
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1829	3	94	9	N	85					160
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1909	3	98	9	N	89	161	1			88
*04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1820	3	55	9	N	50					138

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	N	-0-	-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	N	-0-	-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	N	-0-	-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	N	-0-	-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	351	3	8	9	N	7					17
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					26
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	3	30	9	N	27	1	8			52
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10					62
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13	1	8			74
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					74

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	699	3	26	9	N	24					70
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	721	3	26	9	N	24					94
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	688	3	51	9	N	46					140
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	658	3	31	9	N	28	160	1			8
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	660	3	34	9	N	31	1	8			38
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					38

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	367	1	11	9	N	10					75
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	1	10	9	N	9	1	8			83
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	768	1	105	9	N	95					178
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	736	1	62	9	N	56	160	1	1	8	73
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	857	1	46	9	N	42					115
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					115

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	723	1	85	9	N	77					116
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	577	1	54	3	N	66	158	1	1	8	23
							73	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	629	1	219	3	N	53					76
							58	9									
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	603	1	36	9	N	33	1	8			108
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	622	1	32	3	N	37					145
							41	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					145

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1669	3	210	9	N	191	162	1			111
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1511	3	162	9	N	147	170	1	2	8	86
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	3	151	9	N	137	2	8			221
02	1653	N	1002	-0-	-651	-0-	897	3	105	9	N	95	176	1	3	8	137
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1296	3	152	9	N	138	170	1	3	8	102
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1146	3	124	9	N	113	1	8			214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	354	1	947	3	N	61	168	1			31
							67	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	893	3	N	43	1	8			73
							47	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	364	1	867	3	N	83					156
							91	9									
02	1334	N	1136	-0-	-198	-0-	352	1	727	3	N	52	171	1			37
							57	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	387	1	905	3	N	69	1	8			105
							76	9									
04	1290	N	31	-0-	-1259	-0-	20	1	11	3	N	-0-					105

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	459	1	1990	3	N	135	170	1			75
							149	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	480	1	1715	3	N	156	161	1	3	8	67
							172	9									
01	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	486	1	1316	3	N	128	4	8			191
							141	9									
02	2523	N	2206	-0-	-317	-0-	461	1	1588	3	N	143	158	1	4	8	172
							157	9									
03	2356	N	1535	-0-	-821	-0-	501	1	910	3	N	113	158	1	4	8	123
							124	9									
04	1890	N	13	-0-	-1877	-0-	11	1	2	9	N	2					125

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	211	1	1822	3	N	22					144
							24	9									
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	218	1	1779	3	N	17	158	1			3
							19	9									
01	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	226	1	1739	3	N	19					22
							21	9									
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	224	1	1677	3	N	11	1	8			32
							12	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	258	1	1749	3	N	10					42
							11	9									
04	1920	N	19	-0-	-1901	-0-	5	1	14	3	N	-0-					42

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	4163	-0-	-4567	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	311	-0-	-4153	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	10	-0-	-5601	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8357	-0-	-973	-0-	8331	3	26	9	N	24	117	1			8
12	9641	X	9078	-0-	-563	-0-	9047	3	31	9	N	28					36
01	9641	X	9115	-0-	-526	-0-	9086	3	29	9	N	26					62
02	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8583	3	28	9	N	25	78	1	1	8	8
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9674	3	22	9	N	20					28
*04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10148	3	21	9	N	19					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1726	-0-	-2084	-0-	857	1	837	3	N	29	25	1			146
							32	9									
12	3069	X	1626	-0-	-1443	-0-	880	1	721	3	N	23	104	1			65
							25	9									
01	2883	X	677	-0-	-2206	-0-	664	1	13	9	N	12					77
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	839	1	2151	3	N	27					104
							30	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	3	N	36					140
							40	9									
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	116	1	2571	3	N	34					174
							37	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3190	3	46	9	N	42	156	1			55
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3178	3	44	9	N	40	28	1	2	8	65
01	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2932	3	37	9	N	34	1	8			98
02	2813	X	2752	-0-	-61	-0-	2716	3	36	9	N	33	109	1	2	8	20
03	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2844	3	32	9	N	29	1	8			48
*04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2973	3	36	9	N	33	1	8			80

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

11	5070	X	4480	-0-	-590	-0-	4452	3	28	9	N	25					99
12	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4642	3	58	9	N	53					152
01	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4633	3	24	9	N	22					174
02	4553	X	4057	-0-	-496	-0-	4015	3	42	9	N	38	168	1			44
03	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	4765	3	47	9	N	43					87
04	4560	X	3346	-0-	-1214	-0-	3307	3	39	9	N	35					122

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

11	2100	X	1114	-0-	-986	-0-	773	1	241	3	N	91					192
							100	9									
12	3813	X	2239	-0-	-1574	-0-	837	1	1269	3	N	121	174	1			139
							133	9									
01	3813	X	1988	-0-	-1825	-0-	801	1	1079	3	N	98					237
							108	9									
02	3567	X	1454	-0-	-2113	-0-	773	1	595	3	N	78	161	1			154
							86	9									
03	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	831	1	1973	3	N	100	170	1			84
							110	9									
*04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	810	1	1509	3	N	95					179
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3262	3	33	9	N	30					130
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3571	3	37	9	N	34	144	1	2	8	18
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3403	3	32	9	N	29					47
02	3335	X	3331	-0-	-4	-0-	3296	3	35	9	N	32	55	1	2	8	22
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	N	32	1	8			53
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3531	3	32	9	N	29	1	8			81

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8947	-0-	-893	-0-	8928	3	19	9	N	17	53	1			5
12	9455	X	8854	-0-	-601	-0-	8836	3	18	9	N	16					21
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8820	3	29	9	N	26					47
02	8845	X	7833	-0-	-1012	-0-	7815	3	18	9	N	16	61	1			2
03	9455	X	8190	-0-	-1265	-0-	8172	3	18	9	N	16					18
04	8940	X	8266	-0-	-674	-0-	8248	3	18	9	N	16					34

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4382	-0-	1282	2468	4382	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3532	-0-	632	3100	3532	3			N	-0-					-0-
03	7551	X	4451	-0-	-3100	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4034	3	17	9	N	15					15

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	736	-0-	-284	-0-	450	1	183	3	N	94	164	1			59
							103	9									
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	469	1	104	3	N	91	1	8			149
							100	9									
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	473	1	4	3	N	86	172	1	1	8	62
							95	9									
02	725	N	670	-0-	-55	-0-	430	1	142	3	N	89	1	8			150
							98	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	450	1	270	3	N	98	2	8			246
							108	9									
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	21	1	14	3	N	1	170	1			77
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2488	-0-		-2102	-0-	600	1	1856	2	N	29					48
								32	9									
12	4743	X	2715	-0-		-2028	-0-	620	1	2038	2	N	52	2	8			98
								57	9									
01	4743	X	2468	-0-		-2275	-0-	620	1	1806	2	N	38	2	8			134
								42	9									
02	2755	X	2030	-0-		-725	-0-	580	1	1410	2	N	36	152	1	2	8	16
								40	9									
03	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	620	1	2085	2	N	34	2	8			48
								37	9									
04	2640	X	2293	-0-		-347	-0-	600	1	1605	2	N	80	1	8			127
								88	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5153	-0-		-667	-0-	191	1	4861	3	N	92	164	1			70
								101	9									
12	5797	X	4835	-0-		-962	-0-	194	1	4528	3	N	103	157	1	3	8	13
								113	9									
01	5797	X	4956	-0-		-841	-0-	182	1	4661	3	N	103	4	8			112
								113	9									
02	5133	X	4915	-0-		-218	-0-	184	1	4633	3	N	89	164	1	3	8	34
								98	9									
03	5332	X	4927	-0-		-405	-0-	206	1	4625	3	N	87	4	8			117
								96	9									
04	5160	X	100	-0-		-5060	-0-	1	1	96	3	N	3					120
								3	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5402	-0-		-658	-0-	323	1	4971	3	N	98	93	1			62
								108	9									
12	6169	X	5432	-0-		-737	-0-	337	1	4987	3	N	98	4	8			156
								108	9									
01	6045	X	5063	-0-		-982	-0-	315	1	4653	3	N	86	171	1	5	8	66
								95	9									
02	5510	X	4820	-0-		-690	-0-	307	1	4421	3	N	84	5	8			145
								92	9									
03	5580	X	5403	-0-		-177	-0-	315	1	4980	3	N	98	168	1	6	8	69
								108	9									
04	5400	X	95	-0-		-5305	-0-	2	1	92	3	N	1					70
								1	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9030	-0-		-450	-0-	8979	3	51	9	N	46	163	1			34
12	9858	X	9841	-0-		-17	-0-	9798	3	43	9	N	39	1	8			72
01	9858	X	9760	-0-		-98	-0-	9717	3	43	9	N	39	1	8			110
02	9222	X	8828	-0-		-394	-0-	8797	3	31	9	N	28	1	8			137
03	9827	X	9720	-0-		-107	-0-	9677	3	43	9	N	39	158	1	1	8	17
04	9510	X	9160	-0-		-350	-0-	9136	3	24	9	N	22					39

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3637	-0-		-233	-0-	3636	3	1	9	N	1					8
12	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	3654	3	6	9	N	5					13
01	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	5012	3	10	9	N	9					22
02	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	4053	3	9	9	N	8					30
03	3751	X	3280	-0-		-471	-0-	3270	3	10	9	N	9					39
04	4860	X	3287	-0-		-1573	-0-	3286	3	1	9	N	1					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	523	1	5859	3	N	33					54
							36	9									
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	749	1	7919	3	N	48					102
							53	9									
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	620	1	8289	3	N	73	162	1			13
							80	9									
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	584	1	8539	3	N	54					67
							59	9									
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	7	1	10964	3	N	42					109
							46	9									
*04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11095	3	39	9	N	35					144

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3759	-0-	-111	-0-	3747	3	12	9	N	11					97
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3704	3	20	9	N	18					115
01	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3831	3	20	9	N	18	1	8			132
02	3625	X	3578	-0-	-47	-0-	3556	3	22	9	N	20	1	8			151
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3613	3	20	9	N	18	148	1			21
04	3750	X	3520	-0-	-230	-0-	3507	3	13	9	N	12					33

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3311	3	12	9	N	11					134
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3378	3	20	9	N	18					152
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3347	3	22	9	N	20	1	8			171
02	3277	X	3130	-0-	-147	-0-	3113	3	17	9	N	15	170	1	1	8	15
03	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3374	3	17	9	N	15					30
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3330	3	13	9	N	12					42

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2498	-0-	-472	-0-	2447	3	51	9	N	46					70
12	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2658	3	65	9	N	59	115	1	1	8	13
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2876	3	73	9	N	66	1	8			78
02	2958	X	2783	-0-	-175	-0-	2722	3	61	9	N	55	87	1			46
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2853	3	59	9	N	54	1	8			99
04	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2786	3	56	9	N	51					150

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	4064	3	6	9	N	5					34
12	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	4077	3	13	9	N	12	1	8			45
01	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	3864	3	10	9	N	9					54
02	4408	X	3365	-0-	-1043	-0-	3347	3	18	9	N	16					70
03	4712	X	3549	-0-	-1163	-0-	3530	3	19	9	N	17	1	8			86
04	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	3			N	-0-					86

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2650	3	39	9	N	35	156	1			45
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2873	3	51	9	N	46	55	1	1	8	35
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2706	3	48	9	N	44					79
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	3	45	9	N	41	81	1			39
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2704	3	51	9	N	46	1	8			84
*04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2669	3	51	9	N	46					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6706	-0-	-944	-0-	129	1	6430	3	N	134					177
							147	9									
12	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	134	1	6603	3	N	154	172	1			159
							169	9									
01	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	121	1	6260	3	N	206	162	1			203
							227	9									
02	6815	X	5674	-0-	-1141	-0-	139	1	5406	3	N	117	168	1			152
							129	9									
03	7006	X	6486	-0-	-520	-0-	127	1	6199	3	N	145	174	1			123
							160	9									
04	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	143	1	5975	3	N	129	168	1			84
							142	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

11	3270	X	2318	-0-	-952	-0-	2306	3	12	9	N	11					80
12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	2249	3	15	9	N	14	54	1			40
01	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	2380	3	7	9	N	6					46
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2225	3	11	9	N	10					56
03	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2344	3	15	9	N	14					70
*04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2488	3	11	9	N	10					80

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8952	3	51	9	N	46					110
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9227	3	53	9	N	48	126	1			32
01	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9166	3	43	9	N	39	1	8			70
02	8700	X	8552	-0-	-148	-0-	8506	3	46	9	N	42					112
03	9300	X	9014	-0-	-286	-0-	8962	3	52	9	N	47					159
04	9000	X	8728	-0-	-272	-0-	8689	3	39	9	N	35					194

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4452	3	17	9	N	15					23
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10					33
01	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4038	3	17	9	N	15					48
02	4292	X	3638	-0-	-654	-0-	3608	3	30	9	N	27					75
03	4588	X	3608	-0-	-980	-0-	3593	3	15	9	N	14					89
04	4440	X	3377	-0-	-1063	-0-	3364	3	13	9	N	12					101

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

11	5880	X	4124	-0-	-1756	-0-	4089	3	35	9	N	32					89
12	6076	X	5332	-0-	-744	-0-	5248	3	84	9	N	76	121	1			44
01	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5098	3	52	9	N	47					91
02	5249	X	5111	-0-	-138	-0-	5022	3	89	9	N	81	167	1			5
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5293	3	50	9	N	45					50
*04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5135	3	62	9	N	56					106

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4459	3	31	9	N	28					72
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4129	3	32	9	N	29	50	1			51
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	3	17	9	N	15					66
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3813	3	50	9	N	45					111
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	3	26	9	N	24					135
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	3	15	9	N	14					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7085	3	68	9	N	62					146
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7208	3	98	9	N	89	176	1			59
01	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6988	3	103	9	N	94	1	8			152
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6648	3	72	9	N	65					217
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7033	3	75	9	N	68	175	1	1	8	109
*04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6793	3	75	9	N	68					177

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	13933	-0-	-1007	-0-	13912	3	21	9	N	19					78
12	15190	X	14296	-0-	-894	-0-	14265	3	31	9	N	28					106
01	14911	X	14114	-0-	-797	-0-	14078	3	36	9	N	33					139
02	13775	X	13170	-0-	-605	-0-	13134	3	36	9	N	33	163	1			9
03	14477	X	14018	-0-	-459	-0-	13983	3	35	9	N	32					41
04	13920	X	13509	-0-	-411	-0-	13492	3	17	9	N	15					56

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3650	3	15	9	N	14					47
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4301	3	25	9	N	23					70
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	3	29	9	N	26	1	8			95
02	3045	X	2087	-0-	-958	-0-	2079	3	8	9	N	7					102
03	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2884	3	12	9	N	11					113
04	3150	X	2767	-0-	-383	-0-	2759	3	8	9	N	7					120

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7327	3	96	9	N	87	164	1			39
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7446	3	87	9	N	79	1	8			117
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7462	3	105	9	N	95	180	1			32
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6807	3	74	9	N	67					99
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7287	3	106	9	N	96	173	1			22
*04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7061	3	63	9	N	57	1	8			78

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	246 34	1 9	4258	3	N	31					160
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251 26	1 9	4563	3	N	24	165	1			19
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249 30	1 9	4431	3	N	27					46
02	4379	X	4056	-0-	-323	-0-	212 24	1 9	3820	3	N	22					68
03	4836	X	4093	-0-	-743	-0-	274 20	1 9	3799	3	N	18	1	8			85
04	4680	X	3821	-0-	-859	-0-	268 19	1 9	3534	3	N	17					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11994	3	86	9	N	78	165	1			67
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11424	3	76	9	N	69	75	1	1	8	60
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10929	3	89	9	N	81					141
02	9947	X	9853	-0-	-94	-0-	9758	3	95	9	N	86	161	1	1	8	65
03	10633	X	10605	-0-	-28	-0-	10539	3	66	9	N	60					125
04	10290	X	9966	-0-	-324	-0-	9882	3	84	9	N	76					201

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	8010	3	19	9	N	17					138
12	8339	X	8234	-0-	-105	-0-	8199	3	35	9	N	32	162	1			8
01	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	N	26					34
02	7830	X	7788	-0-	-42	-0-	7749	3	39	9	N	35	36	1			33
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8529	3	41	9	N	37					70
*04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8089	3	43	9	N	39					109

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7281	3	9	9	N	8	171	1			10
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7495	3	88	9	N	80	1	8			89
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7367	3	88	9	N	80	159	1			10
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6783	3	134	9	N	122					132
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7327	3	92	9	N	84	172	1			44
*04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7193	3	73	9	N	66					110

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	472	1	3767	3	N	40	166	1			7
							44	9									
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	430	1	5216	3	N	5					12
							6	9									
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	278	1	5470	3	N	20					32
							22	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	170	1	4941	3	N	54	47	1			39
							59	9									
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	202	1	5056	3	N	5					44
							6	9									
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	5	1	4956	3	N	13					57
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5807	-0-	-1153	-0-	5797	3	10	9	N	9					12
12	7192	X	5908	-0-	-1284	-0-	5879	3	29	9	N	26					38
01	7192	X	5886	-0-	-1306	-0-	5871	3	15	9	N	14					52
02	6467	X	4757	-0-	-1710	-0-	4740	3	17	9	N	15					67
03	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	668	1	2714	3	N	5					72
							6	9									
04	5820	X	4888	-0-	-932	-0-	418	1	4457	3	N	12					84
							13	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3061	-0-	-1649	-0-	297	1	2757	3	N	6					18
							7	9									
12	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	362	1	2418	3	N	15					33
							17	9									
01	4836	X	3228	-0-	-1608	-0-	572	1	2644	3	N	11					44
							12	9									
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	686	1	2492	3	N	10					54
							11	9									
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	169	1	4912	3	N	13					67
							14	9									
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	392	1	3418	3	N	8					75
							9	9									

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5092	3	9	9	N	8					14
12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5301	3	29	9	N	26					40
01	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	5500	3	17	9	N	15					55
02	5655	X	5376	-0-	-279	-0-	5354	3	22	9	N	20					75
03	6014	X	4881	-0-	-1133	-0-	4868	3	13	9	N	12					87
04	5340	X	4526	-0-	-814	-0-	4517	3	9	9	N	8					95

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	600	1	3697	3	N	-0-					79
12	3100	N	3929	-0-	829	829	617	1	3311	3	N	1	1	8			79
							1	9									
01	3442	X	2613	-0-	-829	-0-	546	1	2066	3	N	1	1	8			79
							1	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	580	1	2360	3	N	1	1	8			79
							1	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	619	1	2666	3	N	23	1	8			101
							25	9									
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	600	1	2971	3	N	4	1	8			104
							4	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7846	3	47	9	N	43					132
12	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8116	3	23	9	N	21					153
01	9362	X	8529	-0-	-833	-0-	8494	3	35	9	N	32	174	1	1	8	10
02	8758	X	7879	-0-	-879	-0-	7835	3	44	9	N	40					50
03	8618	X	8340	-0-	-278	-0-	8256	3	84	9	N	76					126
04	8250	X	7918	-0-	-332	-0-	7876	3	42	9	N	38					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2185	-0-	-1055	-0-	2163	3	22	9	N	20					48
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2873	3	25	9	N	23	1	8			70
01	3968	X	2121	-0-	-1847	-0-	2108	3	13	9	N	12					82
02	3712	X	2964	-0-	-748	-0-	2	1	2945	3	N	15					97
							17	9									
03	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3275	3	20	9	N	18	1	8			114
*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3825	3	19	9	N	17					131

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	345	1	4215	3	N	71					150
							78	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	354	1	4436	3	N	12	153	1	1	8	8
							13	9									
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4865	3	N	14					22
							15	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	259	1	4664	3	N	11					33
							12	9									
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	334	1	4300	3	N	12	1	8			44
							13	9									
04	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	332	1	3871	3	N	11					55
							12	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4382	-0-	-1048	-0-	4382	3			N	-0-					108
12	5611	X	4391	-0-	-1220	-0-	4390	3	1	9	N	1	1	8			108
01	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	4333	3			N	-0-					108
02	4727	X	2942	-0-	-1785	-0-	105	1	2817	3	N	18					126
							20	9									
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	12	1	4749	3	N	1	1	8			126
							1	9									
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5					131

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	600	1	3964	3	N	41					106
							45	9									
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	619	1	3875	3	N	49	2	8			153
							54	9									
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	3	N	38	166	1			25
							42	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	580	1	3487	3	N	38	1	8			62
							42	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	3	N	41	2	8			101
							45	9									
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	600	1	3843	3	N	31	1	8			131
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8128	-0-	-782	-0-	8081	3	47	9	N	43	181	1			18
12	8959	X	8183	-0-	-776	-0-	8143	3	40	9	N	36	2	8			52
01	8959	X	6648	-0-	-2311	-0-	9	1	6605	3	N	31					83
							34	9									
02	8352	X	7947	-0-	-405	-0-	7921	3	26	9	N	24	1	8			106
03	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	6	1	8031	3	N	29	1	8			134
							32	9									
04	8130	X	7761	-0-	-369	-0-	7739	3	22	9	N	20					154

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

11	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3416	3	12	9	N	11					54
12	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	3406	3	24	9	N	22					76
01	3751	X	3058	-0-	-693	-0-	3055	3	3	9	N	3					79
02	3509	X	2961	-0-	-548	-0-	2953	3	8	9	N	7					86
03	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3294	3	6	9	N	5					91
04	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3163	3	12	9	N	11					102

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

11	4920	X	3599	-0-	-1321	-0-	3590	3	9	9	N	8					37
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	4837	3	15	9	N	14					51
01	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4617	3	14	9	N	13					64
02	4437	X	4285	-0-	-152	-0-	4276	3	9	9	N	8					72
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4525	3	10	9	N	9					81
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4390	3	12	9	N	11					92

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8235	3	26	9	N	24	175	1			38
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8315	3	51	9	N	46	62	1			22
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8461	3	29	9	N	26					48
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7656	3	50	9	N	45	1	8			92
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8294	3	42	9	N	38					130
*04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8293	3	37	9	N	34					164

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	419	1	2729	3	N	51					159
							56	9									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	454	1	2654	3	N	55	158	1			56
							61	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	452	1	3171	3	N	61					117
							67	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	100	1	3243	3	N	71	151	1			37
							78	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	3	N	52					89
							57	9									
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	166	1	3410	3	N	56					145
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-	435	1	2839	3	N	56					156
								62	9									
12	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	426	1	3005	3	N	69	161	1			64
								76	9									
01	3503	X	3198	-0-		-305	-0-	447	1	2682	3	N	63					127
								69	9									
02	3277	X	3098	-0-		-179	-0-	193	1	2842	3	N	57	156	1			28
								63	9									
03	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	253	1	3252	3	N	64					92
								70	9									
*04	3474	X	3474	-0-		-0-	-0-	239	1	3174	3	N	55					147
								61	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	384	1	4311	3	N	32	170	1			46
								35	9									
12	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	403	1	4575	3	N	56	78	1			24
								62	9									
01	6594	X	6594	-0-		-0-	-0-	393	1	6154	3	N	43					67
								47	9									
02	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-	377	1	5474	3	N	40	54	1			53
								44	9									
03	6926	X	6926	-0-		-0-	-0-	403	1	6486	3	N	34					87
								37	9									
*04	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	390	1	5981	3	N	28					115
								31	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	582	1	643	3	N	4					38
								4	9									
12	1862	X	1862	-0-		-0-	-0-	620	1	1234	3	N	7	1	8			44
								8	9									
01	1708	X	1708	-0-		-0-	-0-	620	1	1085	3	N	3	2	8			45
								3	9									
02	1842	X	1842	-0-		-0-	-0-	580	1	1256	3	N	5	2	8			48
								6	9									
03	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	620	1	1473	3	N	10	1	8			57
								11	9									
*04	1975	X	1975	-0-		-0-	-0-	600	1	1366	3	N	8	2	8			63
								9	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8098	-0-		-782	-0-	8074	3	24	9	N	22					96
12	9176	X	8460	-0-		-716	-0-	8432	3	28	9	N	25					121
01	9083	X	8164	-0-		-919	-0-	8138	3	26	9	N	24					145
02	8497	X	7555	-0-		-942	-0-	7532	3	23	9	N	21	117	1			49
03	8618	X	7987	-0-		-631	-0-	7972	3	15	9	N	14					63
04	8190	X	7783	-0-		-407	-0-	7769	3	14	9	N	13					76

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-	6266	3	13	9	N	12					101
12	6805	X	6805	-0-		-0-	-0-	6796	3	9	9	N	8	93	1			16
01	6014	X	5988	-0-		-26	-0-	5978	3	10	9	N	9					25
02	6061	X	5179	-0-		-882	-0-	5165	3	14	9	N	13					38
03	6820	X	4934	-0-		-1886	-0-	4911	3	23	9	N	21					59
04	6600	X	4740	-0-		-1860	-0-	4726	3	14	9	N	13					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2116	-0-	-2414	-0-	370	1	1743	3	N	3					21
							3	9									
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	3	20	9	N	18					39
01	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	26	1	4307	3	N	15					54
							17	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10					64
03	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4528	3	3	9	N	3					67
04	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4229	3	4	9	N	4					71

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2929	3	12	9	N	11					50
12	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2782	3	12	9	N	11					61
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2886	3	14	9	N	13					74
02	2842	X	955	-0-	-1887	-0-	952	3	3	9	N	3					77
03	3038	X	633	-0-	-2405	-0-	371	1	260	3	N	2					79
							2	9									
*04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2982	3	10	9	N	9					88

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	68	1	4187	3	N	86	164	1			52
							95	9									
12	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	57	1	4532	3	N	120	134	1	1	8	37
							132	9									
01	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	68	1	4180	3	N	93					130
							102	9									
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	62	1	4092	3	N	100	158	1			72
							110	9									
03	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	68	1	4152	3	N	106	1	8			177
							117	9									
04	4560	X	3731	-0-	-829	-0-	66	1	3585	3	N	73	168	1			82
							80	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3335	-0-	-595	-0-	137	1	3101	3	N	88					186
							97	9									
12	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	159	1	2843	3	N	92	204	1	2	8	72
							101	9									
01	3937	X	2946	-0-	-991	-0-	148	1	2702	3	N	87	1	8			158
							96	9									
02	3683	X	2923	-0-	-760	-0-	139	1	2690	3	N	85	175	1	1	8	67
							94	9									
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	149	1	3034	3	N	87	1	8			153
							96	9									
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	138	1	3043	3	N	79					232
							87	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7705	3	52	9	N	47	128	1			20
12	8308	X	7354	-0-	-954	-0-	7279	3	75	9	N	68					88
01	8308	X	6640	-0-	-1668	-0-	6578	3	62	9	N	56					144
02	7772	X	7091	-0-	-681	-0-	7016	3	75	9	N	68	178	1	1	8	33
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	7999	3	80	9	N	73					106
04	7770	X	7164	-0-	-606	-0-	7107	3	57	9	N	52					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	600	1	7	9	N	6					34
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	620	1	172	3	N	45					79
							50	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	620	1	77	9	N	70					149
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	580	1	1	3	N	27	153	1			23
							30	9									
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	620	1	183	3	N	12					35
							13	9									
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	600	1	294	3	N	5					40
							6	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11137	-0-	-443	-0-	11130	3	7	9	N	6					8
12	11966	X	10953	-0-	-1013	-0-	10941	3	12	9	N	11					19
01	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	10625	3	36	9	N	33					52
02	10759	X	9878	-0-	-881	-0-	9827	3	51	9	N	46	51	1			47
03	11501	X	10076	-0-	-1425	-0-	10044	3	32	9	N	29					76
04	11130	X	10114	-0-	-1016	-0-	10097	3	17	9	N	15					91

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3995	3	14	9	N	13					42
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	3	20	9	N	18					60
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	N	18	1	8			77
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3635	3	15	9	N	14					91
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4189	3	14	9	N	13					104
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4663	3	17	9	N	15					119

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8010	3	22	9	N	20					154
12	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7150	3	30	9	N	27	153	1			28
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8062	3	24	9	N	22					50
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8201	3	22	9	N	20	1	8			69
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8316	3	28	9	N	25					94
04	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	7530	3	19	9	N	17					111

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	429	3	11	9	N	10					52
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	427	3	9	9	N	8					60
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	400	3	11	9	N	10					70
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	774	1	8	9	N	7					77
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725	1	13	9	N	12					89
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2813	3	95	9	N	86	164	1			49
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2596	3	83	9	N	75	52	1			72
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2924	3	91	9	N	83					155
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	168	1	2596	3	N	71	179	1			47
							78	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	200	1	2931	3	N	96					143
							106	9									
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2871	3	N	83					226
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

11	2040	N	902	-0-	-1138	-0-	871	1	31	9	N	28					78
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	841	1	1264	3	N	61	75	1			64
							67	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	723	1	1666	3	N	82					146
							90	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	625	1	1974	3	N	77	166	1			57
							85	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	667	1	1451	3	N	72					129
							79	9									
*04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	631	1	1977	3	N	74					203
							81	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	415	1	750	3	N	77	175	1			122
							85	9									
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	450	1	774	3	N	113	175	1			60
							124	9									
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	455	1	784	3	N	96					156
							106	9									
02	1218	N	1197	-0-	-21	-0-	347	1	782	3	N	62	164	1			54
							68	9									
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1231	3	74	9	N	67					121
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1193	3	42	9	N	38					159

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5790	3	45	9	N	41	170	1			23
12	6479	X	5911	-0-	-568	-0-	5874	3	37	9	N	34					57
01	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6083	3	32	9	N	29					86
02	6061	X	5350	-0-	-711	-0-	5314	3	36	9	N	33					119
03	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	5611	3	41	9	N	37					156
04	5910	X	5391	-0-	-519	-0-	5372	3	19	9	N	17					173

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	191	1	2160	3	N	106	157	1			49
							117	9									
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	193	1	2578	3	N	123					172
							135	9									
01	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	220	1	2392	3	N	108	168	1			112
							119	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	247	1	2218	3	N	106	146	1			72
							117	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	274	1	2539	3	N	125	169	1			28
							138	9									
*04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	230	1	2911	3	N	128					156
							141	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3114	-0-	-876	-0-	199	1	2868	3	N	43					122
							47	9									
12	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	210	1	3553	3	N	54	155	1			21
							59	9									
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	183	1	4115	3	N	79					100
							87	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	3	N	59	27	1			132
							65	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	129	1	4531	3	N	70	167	1			35
							77	9									
04	4230	X	2381	-0-	-1849	-0-	160	1	2182	3	N	35					70
							39	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5677	3	25	9	N	23					72
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6234	3	25	9	N	23	1	8			94
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5148	3	20	9	N	18	2	8			110
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4251	3	19	9	N	17					127
03	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	3074	3	21	9	N	19					146
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	3	20	9	N	18					164

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8655	3	33	9	N	30					64
12	8773	X	8165	-0-	-608	-0-	8093	3	72	9	N	65	88	1			41
01	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8328	3	53	9	N	48					89
02	8410	X	7741	-0-	-669	-0-	7696	3	45	9	N	41	1	8			129
03	8990	X	7902	-0-	-1088	-0-	7863	3	39	9	N	35					164
04	8700	X	7970	-0-	-730	-0-	7931	3	39	9	N	35					199

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	298	1	3507	3	N	16					172
							18	9									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	290	1	2870	3	N	8	1	8			179
							9	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	392	1	2556	3	N	6	175	1			10
							7	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	443	1	2091	3	N	45	1	8			54
							50	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	371	1	2241	3	N	24	1	8			77
							26	9									
*04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1035	3	N	11					88
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	4338	3	53	9	N	48	178	1			11
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4566	3	28	9	N	25					36
01	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4532	3	37	9	N	34					70
02	4379	X	4295	-0-	-84	-0-	4267	3	28	9	N	25					95
03	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	4586	3	29	9	N	26					121
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4465	3	53	9	N	48					169

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

11	3690	X	2575	-0-	-1115	-0-	2569	3	6	9	N	5					65
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3782	3	1	9	N	1					66
01	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3306	3	7	9	N	6					72
02	3538	X	3078	-0-	-460	-0-	3057	3	21	9	N	19					91
03	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3354	3	17	9	N	15					106
04	3660	X	2581	-0-	-1079	-0-	2568	3	13	9	N	12					118

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5940	3	61	9	N	55					98
12	5704	X	5296	-0-	-408	-0-	5227	3	69	9	N	63	116	1			45
01	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4889	3	64	9	N	58					103
02	5336	X	4490	-0-	-846	-0-	4435	3	55	9	N	50	122	1			31
03	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4774	3	61	9	N	55					86
04	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	4804	3	78	9	N	71					157

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	190	1	9488	3	N	-0-					44
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	149	1	9093	3	N	1					45
							1	9									
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	7	1	11649	3	N	9					54
							10	9									
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	3			N	-0-					54
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11845	3	48	9	N	44	1	8			97
*04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11674	3	6	9	N	5					102

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1780	3	34	9	N	31					63
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					64

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

11	930	N	793	-0-	-137	-0-	418	1	313	3	N	56					125
							62	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	395	1	453	3	N	85	169	1	20	8	21
							94	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	340	1	46	3	N	128	24	8			125
							141	9									
02	754	N	423	-0-	-331	-0-	344	1	79	9	N	72	20	8			177
03	930	N	431	-0-	-499	-0-	366	1	65	9	N	59	176	1	22	8	38
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	4	1	3	9	N	3	1	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	810	1	22	9	N	20					28
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	1	14	9	N	13					41
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	1	12	9	N	11					52
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	1	13	9	N	12					64
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	797	1	14	9	N	13					77
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	1	3	9	N	3					80

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7182	3	32	9	N	29					127
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7434	3	29	9	N	26					153
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7362	3	76	9	N	69	171	1			51
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6908	3	34	9	N	31					82
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7273	3	35	9	N	32					114
*04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6973	3	20	9	N	18					132

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

11	6960	X	6780	-0-	-180	-0-	6732	3	48	9	N	44					137
12	7099	X	6873	-0-	-226	-0-	6844	3	29	9	N	26					163
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6894	3	67	9	N	61	171	1			53
02	6583	X	6416	-0-	-167	-0-	6385	3	31	9	N	28					81
03	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6943	3	29	9	N	26					107
04	6780	X	6592	-0-	-188	-0-	6568	3	24	9	N	22					129

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

11	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	4459	3	24	9	N	22					94
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4940	3	41	9	N	37					131
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	28	1	4301	3	N	26	1	8			156
							29	9									
02	4553	X	3807	-0-	-746	-0-	189	1	3583	3	N	32	171	1			17
							35	9									
03	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4478	3	39	9	N	35					52
04	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	3052	3	25	9	N	23					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	366	1	841	3	N	97					170
							107	9									
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	374	1	814	3	N	98	164	1	1	8	103
							108	9									
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	344	1	787	3	N	73	1	8			175
							80	9									
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	312	1	683	3	N	61	166	1			70
							67	9									
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	379	1	742	3	N	82					152
							90	9									
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	381	1	861	3	N	84					236
							92	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10589	3	11	9	N	10					27
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10738	3	21	9	N	19					46
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10592	3	17	9	N	15					61
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9721	3	55	9	N	50	63	1			48
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10411	3	20	9	N	18					66
*04	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10088	3	8	9	N	7					73

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

11	7740	X	7174	-0-	-566	-0-	7162	3	12	9	N	11					41
12	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7224	3	2	9	N	2					43
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7623	3	9	9	N	8					51
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7253	3	18	9	N	16					67
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7727	3	19	9	N	17					84
*04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7494	3	7	9	N	6					90

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	1	17	9	N	15					82
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					82
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					82
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	334	1	46	9	N	42	115	1			9
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					9
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	1	10	9	N	9					9
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	1	9	9	N	8					17
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	1			N	-0-					17
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	791	1			N	-0-					17
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	336	1	53	9	N	48					65
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					65

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4532	3	25	9	N	23					54
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4661	3	40	9	N	36					90
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3795	3	54	9	N	49					139
02	3422	X	3275	-0-	-147	-0-	3257	3	18	9	N	16					155
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3917	3	26	9	N	24	170	1	1	8	8
*04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3564	3	22	9	N	20					28

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4128	3	59	9	N	54					138
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4101	3	123	9	N	112	176	1			74
01	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	4135	3	140	9	N	127					201
02	4147	X	4111	-0-	-36	-0-	4036	3	75	9	N	68	164	1			105
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4059	3	63	9	N	57					162
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3982	3	70	9	N	64	159	1			67

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	2988	-0-	-942	-0-	2958	3	30	9	N	27					77
12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3264	3	45	9	N	41	1	8			117
01	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2944	3	58	9	N	53	1	8			169
02	3132	X	2913	-0-	-219	-0-	2873	3	40	9	N	36	172	1	1	8	32
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3351	3	44	9	N	40	1	8			71
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3324	3	36	9	N	33					104

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4233	3	12	9	N	11					151
12	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4300	3	12	9	N	11					162
01	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4292	3	12	9	N	11	153	1			20
02	4176	X	3852	-0-	-324	-0-	3852	3			N	-0-					20
03	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	3			N	-0-					20
04	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			N	-0-					20

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	775	-0-	-335	-0-	328	1	392	3	N	50					112
							55	9									
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	346	1	241	3	N	42	2	8			152
							46	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	335	1	362	3	N	50	168	1	2	8	32
							55	9									
02	754	N	378	-0-	-376	-0-	317	1	61	9	N	55	2	8			85
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	348	1	614	3	N	55	3	8			137
							61	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					137

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	179	1	2130	3	N	88	163	1			26
							97	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	179	1	2122	3	N	105	71	1			60
							116	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2292	3	N	97					157
							107	9									
02	2320	N	2132	-0-	-188	-0-	163	1	1860	3	N	99	158	1			98
							109	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	177	1	2064	3	N	87	161	1			24
							96	9									
04	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	34	1	2097	3	N	63					87
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	4121	3			N	-0-					40
12	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	3			N	-0-					40
01	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3696	3			N	-0-					40
02	4205	X	3024	-0-	-1181	-0-	3024	3			N	-0-					40
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					40
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	3	3	9	N	3					43

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

11	900	N	673	-0-	-227	-0-	589	1	55	3	N	26					81
							29	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	620	1	101	3	N	32	82	1	2	8	29
							35	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	592	1	36	9	N	33	2	8			60
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	580	1	30	9	N	27	65	1	1	8	21
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	600	1	28	9	N	25	3	8			43
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	4448	3	7	9	N	6					65
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4658	3	11	9	N	10					75
01	5146	X	4304	-0-	-842	-0-	4295	3	9	9	N	8					83
02	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3934	3	8	9	N	7					90
03	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	3966	3	3	9	N	3					93
04	4530	X	3344	-0-	-1186	-0-	3340	3	4	9	N	4					97

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

11	7920	X	6578	-0-	-1342	-0-	6567	3	11	9	N	10					26
12	7874	X	6565	-0-	-1309	-0-	6548	3	17	9	N	15					41
01	7378	X	6425	-0-	-953	-0-	6410	3	15	9	N	14					55
02	6670	X	6120	-0-	-550	-0-	6108	3	12	9	N	11					66
03	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	6496	3	10	9	N	9					75
04	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	6492	3	9	9	N	8					83

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	6385	3	2	9	N	2					20
12	7812	X	7735	-0-	-77	-0-	7727	3	8	9	N	7					27
01	7750	X	7668	-0-	-82	-0-	7655	3	13	9	N	12					39
02	7134	X	5545	-0-	-1589	-0-	5535	3	10	9	N	9					48
03	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	5064	3	7	9	N	6					54
04	7500	X	5026	-0-	-2474	-0-	5020	3	6	9	N	5					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	4759	3	10	9	N	9					15
12	4867	X	3740	-0-	-1127	-0-	3731	3	9	9	N	8					23
01	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	4252	3	11	9	N	10					33
02	5046	X	4184	-0-	-862	-0-	4172	3	12	9	N	11					44
03	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	4689	3	9	9	N	8					52
04	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	4589	3	15	9	N	14					66

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	451	-0-	-359	-0-	451	1			N	-0-					48
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	407	1	471	3	N	-0-					48
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	403	1	750	3	N	1					49
							1	9									
02	2900	N	3053	-0-	153	153	393	1	2652	3	N	7					56
							8	9									
03	3100	N	4528	-0-	1428	1581	423	1	4097	3	N	7					63
							8	9									
*04	3000	N	2670	-0-	-330	1251	416	1	2245	3	N	8					71
							9	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4016	-0-	-1564	-0-	4009	3	7	9	N	6					135
12	5487	X	3939	-0-	-1548	-0-	3935	3	4	9	N	4					139
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	4654	3	7	9	N	6					145
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5535	3	11	9	N	10	137	1			18
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5645	3	37	9	N	34					52
*04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5428	3	13	9	N	12					64

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	4988	3	21	9	N	19					83
12	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	5223	3	127	9	N	115	170	1			28
01	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	5060	3	21	9	N	19					47
02	4930	X	4672	-0-	-258	-0-	4652	3	20	9	N	18					65
03	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4653	3	19	9	N	17					82
04	5190	X	4457	-0-	-733	-0-	4436	3	21	9	N	19					101

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	947	-0-	-2113	-0-	323	1	613	3	N	10					111
							11	9									
12	3162	X	1021	-0-	-2141	-0-	335	1	610	3	N	69	175	1			5
							76	9									
01	3162	X	903	-0-	-2259	-0-	338	1	559	3	N	5					10
							6	9									
02	1160	X	1134	-0-	-26	-0-	319	1	806	3	N	8					18
							9	9									
03	1023	X	334	-0-	-689	-0-	330	1	4	9	N	4					22
04	990	X	337	-0-	-653	-0-	334	1	3	9	N	3					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6989	X	6989	-0-		-0-	-0-	129	1	6824	3	N	33					52
								36	9									
12	7285	X	7285	-0-		-0-	-0-	126	1	7119	3	N	36					88
								40	9									
01	7236	X	7236	-0-		-0-	-0-	136	1	6995	3	N	95	169	1			14
								105	9									
02	6554	X	6542	-0-		-12	-0-	145	1	6355	3	N	38					52
								42	9									
03	7128	X	7128	-0-		-0-	-0-	158	1	6926	3	N	40					92
								44	9									
*04	6949	X	6949	-0-		-0-	-0-	174	1	6734	3	N	37					129
								41	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-	738	1	2848	3	N	15					72
								17	9									
12	4370	X	4370	-0-		-0-	-0-	762	1	3582	3	N	24					96
								26	9									
01	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	763	1	4309	3	N	63					159
								69	9									
02	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	696	1	3946	3	N	17	152	1			24
								19	9									
03	5344	X	5344	-0-		-0-	-0-	741	1	4581	3	N	20					44
								22	9									
*04	5243	X	5243	-0-		-0-	-0-	696	1	4526	3	N	19					63
								21	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	519	-0-		-321	-0-	517	1	2	9	N	2	159	1			8
12	868	X	595	-0-		-273	-0-	589	1	6	9	N	5					13
01	868	X	580	-0-		-288	-0-	576	1	4	9	N	4					17
02	812	X	533	-0-		-279	-0-	530	1	3	9	N	3					20
03	651	X	470	-0-		-181	-0-	468	1	2	9	N	2					22
04	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					N	-0-					22

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7216	-0-		-314	-0-	7155	3	61	9	N	55					139
12	8029	X	7531	-0-		-498	-0-	7375	3	156	9	N	142	168	1	1	8	112
01	8029	X	7461	-0-		-568	-0-	7375	3	86	9	N	78	169	1	1	8	20
02	7511	X	6877	-0-		-634	-0-	6799	3	78	9	N	71	1	8			90
03	7533	X	7158	-0-		-375	-0-	7095	3	63	9	N	57	1	8			146
04	7290	X	6784	-0-		-506	-0-	6710	3	74	9	N	67					213

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4187	-0-		-1423	-0-	4132	3	55	9	N	50					178
12	5797	X	4117	-0-		-1680	-0-	4058	3	59	9	N	54	173	1	1	8	58
01	5208	X	3914	-0-		-1294	-0-	3852	3	62	9	N	56	52	1			62
02	4205	X	3638	-0-		-567	-0-	3582	3	56	9	N	51	56	1			57
03	4495	X	4100	-0-		-395	-0-	4046	3	54	9	N	49					106
04	4200	X	3922	-0-		-278	-0-	3870	3	52	9	N	47					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6912	3	15	9	N	14					88
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7151	3	57	9	N	52	1	8			139
01	7285	X	7167	-0-	-118	-0-	7114	3	53	9	N	48	169	1	1	8	17
02	6815	X	6641	-0-	-174	-0-	6588	3	53	9	N	48	1	8			64
03	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6837	3	58	9	N	53	1	8			116
04	6990	X	6661	-0-	-329	-0-	6610	3	51	9	N	46					162

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4653	3	12	9	N	11					87
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4311	3	8	9	N	7					94
01	4774	X	4744	-0-	-30	-0-	4733	3	11	9	N	10					104
02	4524	X	4219	-0-	-305	-0-	4207	3	12	9	N	11	112	1			3
03	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4592	3	12	9	N	11					14
04	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4495	3	8	9	N	7					21

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5293	3	39	9	N	35					141
12	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5453	3	44	9	N	40					181
01	5642	X	5438	-0-	-204	-0-	5365	3	73	9	N	66	160	1	1	8	86
02	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	4965	3	37	9	N	34					120
03	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5287	3	39	9	N	35	1	8			154
04	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	5076	3	36	9	N	33					187

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5959	-0-	-881	-0-	5951	3	8	9	N	7					37
12	6913	X	6686	-0-	-227	-0-	6678	3	8	9	N	7					44
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6839	3	8	9	N	7					51
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6346	3	19	9	N	17	58	1			10
03	6696	X	5722	-0-	-974	-0-	5715	3	7	9	N	6					16
04	6630	X	5324	-0-	-1306	-0-	5321	3	3	9	N	3					19

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8090	-0-	-880	-0-	8046	3	44	9	N	40	155	1			24
12	9269	X	8812	-0-	-457	-0-	8764	3	48	9	N	44					68
01	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-	7426	3	37	9	N	34	1	8			101
02	8323	X	6705	-0-	-1618	-0-	6671	3	34	9	N	31					132
03	8804	X	8145	-0-	-659	-0-	8093	3	52	9	N	47	170	1	1	8	8
04	8520	X	7495	-0-	-1025	-0-	7452	3	43	9	N	39					47

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					31
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					31
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					31
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-					31
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-		90	1	3138	3	N	83					143
										91	9									
12	3269	X	3269	-0-		-0-		-0-		93	1	3109	3	N	61					204
										67	9									
01	3420	X	3420	-0-		-0-		-0-		93	1	3280	3	N	43	167	1	1	8	79
										47	9									
02	3219	X	2949	-0-		-270		-0-		81	1	2795	3	N	66					145
										73	9									
03	3441	X	3146	-0-		-295		-0-		93	1	2987	3	N	60	1	8			204
										66	9									
04	3330	X	2815	-0-		-515		-0-		157	1	2577	3	N	74	170	1			108
										81	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

11	300	N	269	-0-		-31		-0-		269	1			N	-0-					7
12	310	N	277	-0-		-33		-0-		276	1	1	9	N	1	1	8			7
01	310	N	282	-0-		-28		-0-		282	1			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-		-0-		-0-		265	1	1	9	N	1	1	8			7
03	279	N	269	-0-		-10		-0-		269	1			N	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-		-270		-0-						N	-0-					7

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

11	2280	N	2061	-0-		-219		-0-		274	1	1623	3	N	149	161	1			138
										164	9									
12	2511	N	2020	-0-		-491		-0-		286	1	1562	3	N	156	168	1	2	8	124
										172	9									
01	2263	N	2131	-0-		-132		-0-		265	1	1690	3	N	160	161	1	1	8	122
										176	9									
02	2167	N	2167	-0-		-0-		-0-		246	1	1750	3	N	155	162	1	2	8	113
										171	9									
03	2015	N	1865	-0-		-150		-0-		278	1	1454	3	N	121	172	1	3	8	59
										133	9									
04	2070	N	1739	-0-		-331		-0-		378	1	1193	3	N	153					212
										168	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

11	7350	X	5072	-0-		-2278		-0-		624	1	4315	3	N	121	165	1			17
										133	9									
12	7595	X	5926	-0-		-1669		-0-		593	1	5253	3	N	73					90
										80	9									
01	7409	X	4688	-0-		-2721		-0-		563	1	4040	3	N	77					167
										85	9									
02	6931	X	5417	-0-		-1514		-0-		566	1	4766	3	N	77	169	1			75
										85	9									
03	7409	X	5738	-0-		-1671		-0-		595	1	5049	3	N	85					160
										94	9									
04	5730	X	5273	-0-		-457		-0-		598	1	4588	3	N	79					239
										87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	507	1	1132	3	N	39					89
							43	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	529	1	1235	3	N	82	152	1	1	8	18
							90	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	552	1	1079	3	N	53	1	8			70
							58	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	517	1	896	3	N	72					142
							79	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	504	1	1089	3	N	60	159	1	1	8	42
							66	9									
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	478	1	1284	3	N	87					129
							96	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

11	9510	X	8317	-0-	-1193	-0-	8289	3	28	9	N	25					65
12	9827	X	8492	-0-	-1335	-0-	8464	3	28	9	N	25					90
01	9827	X	8550	-0-	-1277	-0-	8491	3	59	9	N	54					144
02	8265	X	8167	-0-	-98	-0-	8123	3	44	9	N	40	171	1			13
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	8062	3	28	9	N	25					38
04	8310	X	7743	-0-	-567	-0-	7721	3	22	9	N	20					58

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

11	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2877	3	3	9	N	3					17
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3003	3	11	9	N	10	20	1			7
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	3	7	9	N	6					13
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	3	8	9	N	7					20
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4455	3	4	9	N	4					24
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4393	3	4	9	N	4					28

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

11	11280	X	10331	-0-	-949	-0-	10252	3	79	9	N	72					120
12	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	9926	3	83	9	N	75	145	1			50
01	11501	X	8838	-0-	-2663	-0-	8755	3	83	9	N	75					125
02	10585	X	8186	-0-	-2399	-0-	8105	3	81	9	N	74	154	1			45
03	11005	X	9110	-0-	-1895	-0-	9012	3	98	9	N	89	1	8			133
04	10320	X	8440	-0-	-1880	-0-	8385	3	55	9	N	50					183

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

11	690	X	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					2
12	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					2
01	713	X	552	-0-	-161	-0-	546	3	6	9	N	5					7
02	638	X	472	-0-	-166	-0-	472	3			N	-0-					7
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					7
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

11	8370	X	7852	-0-	-518	-0-	7846	3	6	9	N	5					197
12	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	7284	3	29	9	N	26	170	1			53
01	8525	X	5960	-0-	-2565	-0-	5959	3	1	9	N	1					54
02	7685	X	6560	-0-	-1125	-0-	6546	3	14	9	N	13					67
03	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	7601	3	18	9	N	16					83
04	7860	X	7776	-0-	-84	-0-	7758	3	18	9	N	16					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

11	6030	X	5573	-0-	-457	-0-	5531	3	42	9	N	38					52
12	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	5684	3	50	9	N	45					97
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5715	3	42	9	N	38					135
02	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	5334	3	40	9	N	36					171
03	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	5677	3	43	9	N	39	175	1			35
*04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5546	3	43	9	N	39					74

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

11	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	258	1	2409	3	N	15					22
							17	9									
12	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	279	1	2549	3	N	15					37
							17	9									
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	274	1	2376	3	N	19					56
							21	9									
02	3103	X	2142	-0-	-961	-0-	258	1	1870	3	N	13					69
							14	9									
03	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	272	1	2578	3	N	15					84
							17	9									
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	3	N	17					101
							19	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	3			N	-0-					102
12	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6293	3			N	-0-					102
01	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	5810	3			N	-0-					102
02	6554	X	5792	-0-	-762	-0-	5792	3			N	-0-					102
03	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	3			N	-0-					102
04	6510	X	5784	-0-	-726	-0-	5694	3	90	9	N	82					184

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3445	3	59	9	N	54	168	1			18
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3971	3	75	9	N	68					86
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4058	3	43	9	N	39					125
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3692	3	35	9	N	32					157
03	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3438	3	43	9	N	39					196
04	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3363	3	47	9	N	43	169	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	296	1	762	3	N	53	164	1			62
							58	9									
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	297	1	705	3	N	64	96	1			30
							70	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	296	1	828	3	N	55					85
							61	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	282	1	726	3	N	70					155
							77	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	311	1	869	3	N	69	158	1			66
							76	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	3	N	70					136
							77	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	1880	3			N	-0-					72
12	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2894	3	2	9	N	2					74
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					74
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					74
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					74
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	3	1	9	N	1					75

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4191	3	24	9	N	22					142
12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	3281	3	11	9	N	10	127	1			25
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3324	3	24	9	N	22					47
02	4031	X	3339	-0-	-692	-0-	3314	3	25	9	N	23					70
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3807	3	23	9	N	21					91
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4144	3	30	9	N	27					118

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	103	1	3987	3	N	22					70
							24	9									
12	3100	N	4208	-0-	1108	1108	210	1	3975	3	N	21	54	1			37
							23	9									
01	5423	X	4315	-0-	-1108	-0-	157	1	4140	3	N	16					53
							18	9									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4710	3	18	9	N	16					69
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	3	19	9	N	17					86
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3836	3	19	9	N	17					103

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9065	-0-	-775	-0-	9021	3	44	9	N	40					109
12	9703	X	9195	-0-	-508	-0-	9139	3	56	9	N	51					160
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	8815	3	56	9	N	51	176	1			35
02	8874	X	8115	-0-	-759	-0-	8069	3	46	9	N	42	27	1			50
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8720	3	44	9	N	40					90
04	9060	X	8477	-0-	-583	-0-	8436	3	41	9	N	37					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	85	1	6985	3	N	22					43
							24	9									
12	7998	X	6624	-0-	-1374	-0-	105	1	6484	3	N	32	2	8			73
							35	9									
01	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	112	1	6343	3	N	25	4	8			94
							28	9									
02	6844	X	5890	-0-	-954	-0-	107	1	5762	3	N	19	59	1	2	8	52
							21	9									
03	7316	X	5831	-0-	-1485	-0-	145	1	5664	3	N	20	4	8			68
							22	9									
04	7080	X	6714	-0-	-366	-0-	161	1	6533	3	N	18	1	8			85
							20	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	404	1	2788	3	N	48	163	1			52
							53	9									
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	410	1	3202	3	N	52	44	1			60
							57	9									
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	367	1	3511	3	N	52					112
							57	9									
02	3393	X	3273	-0-	-120	-0-	349	1	2869	3	N	50					162
							55	9									
03	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	380	1	2890	3	N	47	164	1			45
							52	9									
04	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	364	1	2817	3	N	41					86
							45	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	87	1	6797	3	N	68					124
							75	9									
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	37	1	8098	3	N	39	3	8			160
							43	9									
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	91	1	8645	3	N	39	167	1	4	8	28
							43	9									
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	90	1	6449	3	N	59	3	8			84
							65	9									
03	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	119	1	5333	3	N	53	2	8			135
							58	9									
04	6750	X	5146	-0-	-1604	-0-	164	1	4917	3	N	59	2	8			192
							65	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	242	1	4340	3	N	27					61
							30	9									
12	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	210	1	4202	3	N	59	44	1	2	8	74
							65	9									
01	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	221	1	4283	3	N	16	4	8			86
							18	9									
02	4466	X	4421	-0-	-45	-0-	166	1	4231	3	N	22	71	1	2	8	35
							24	9									
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	294	1	3890	3	N	26	4	8			57
							29	9									
04	4620	X	3771	-0-	-849	-0-	291	1	3456	3	N	22	1	8			78
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	628	1	3013	3	N	68	110	1			79
							75	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	689	1	2488	3	N	77	126	1	4	8	26
							85	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	676	1	2684	3	N	82	6	8			102
							90	9									
02	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	675	1	2652	3	N	62	100	1	4	8	60
							68	9									
03	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	605	1	2707	3	N	64	5	8			119
							70	9									
04	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	560	1	2544	3	N	83	2	8			200
							91	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					17
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5202	3	7	9	N	6					23
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5768	3	15	9	N	14	1	8			36
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5080	3	12	9	N	11					47
03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	4950	3	9	9	N	8					55
04	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	4814	3	11	9	N	10					65

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	N	17					135
							19	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	140	1	2779	3	N	13	123	1			25
							14	9									
01	3100	N	3129	-0-	29	29	160	1	2948	3	N	19					44
							21	9									
02	2900	N	3220	-0-	320	349	148	1	3058	3	N	13					57
							14	9									
03	3100	N	3659	-0-	559	908	148	1	3491	3	N	18					75
							20	9									
*04	4290	X	3382	-0-	-908	-0-	145	1	3224	3	N	12					87
							13	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	247	1	2867	3	N	13					133
							14	9									
12	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	263	1	2370	3	N	10	112	1			31
							11	9									
01	3348	X	2799	-0-	-549	-0-	243	1	2539	3	N	15					46
							17	9									
02	3132	X	2663	-0-	-469	-0-	229	1	2417	3	N	15					61
							17	9									
03	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	255	1	2543	3	N	19					80
							21	9									
04	3120	X	2280	-0-	-840	-0-	245	1	2014	3	N	19					99
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	262	1	2262	3	N	32					114
							35	9									
12	2945	N	2653	-0-	-292	-0-	271	1	2345	3	N	34	1	8			147
							37	9									
01	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	282	1	2389	3	N	36	164	1	1	8	18
							40	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2398	3	N	31	1	8			48
							34	9									
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	3	N	31	1	8			78
							34	9									
*04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	332	1	2534	3	N	27					105
							30	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	870	1	1727	3	N	147	158	1			36
							162	9									
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	899	1	1920	3	N	131	1	8			166
							144	9									
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	543	1	886	3	N	27	151	1	2	8	40
							30	9									
02	2668	N	428	-0-	-2240	-0-	428	1			N	-0-					40
03	2976	N	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					40
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					40

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

11	2730	X	2145	-0-	-585	-0-	2142	3	3	9	N	3					69
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	3	6	9	N	5					74
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2274	3	3	9	N	3					77
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	3	4	9	N	4					81
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3024	3	3	9	N	3					84
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2597	3	4	9	N	4					88

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

11	2100	X	1914	-0-	-186	-0-	357	1	1488	3	N	63					153
							69	9									
12	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	378	1	1414	3	N	81	176	1			58
							89	9									
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	361	1	1733	3	N	86					144
							95	9									
02	2175	X	2118	-0-	-57	-0-	350	1	1681	3	N	79	165	1			58
							87	9									
03	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	372	1	1335	3	N	47					105
							52	9									
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	371	1	1234	3	N	43					148
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	3	1	9	N	1					134
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					134
01	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4054	3			N	-0-					134
02	3886	X	3727	-0-	-159	-0-	3726	3	1	9	N	1	125	1			10
03	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	3			N	-0-					10
04	4020	X	2947	-0-	-1073	-0-	6	1	2941	3	N	-0-					10

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	266	1	6957	3	N	43	57	1			124
							47	9									
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	149	1	8019	3	N	59	67	1	1	8	115
							65	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	101	1	8003	3	N	40					155
							44	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7834	3	54	9	N	49	94	1	1	8	109
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8223	3	43	9	N	39	1	8			147
*04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7834	3	40	9	N	36	1	8			182

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4507	-0-	-1973	-0-	80	1	4396	3	N	28					128
							31	9									
12	5952	X	4861	-0-	-1091	-0-	94	1	4747	3	N	18	49	1	2	8	95
							20	9									
01	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	82	1	5002	3	N	29	2	8			122
							32	9									
02	5568	X	3858	-0-	-1710	-0-	256	1	3555	3	N	43	153	1	1	8	11
							47	9									
03	5766	X	4260	-0-	-1506	-0-	246	1	3974	3	N	36	1	8			46
							40	9									
04	4950	X	4296	-0-	-654	-0-	230	1	3980	3	N	78	1	8			123
							86	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1031	-0-	-439	-0-	423	1	601	3	N	6					108
							7	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	424	1	752	3	N	14	118	1	3	8	1
							15	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	485	1	976	3	N	13	6	8			8
							14	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	481	1	716	3	N	11	4	8			15
							12	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	484	1	1180	3	N	13	6	8			22
							14	9									
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-	6	1	22	3	N	2					24
							2	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3153	-0-	-657	-0-	3135	3	18	9	N	16					58
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3328	3	48	9	N	44	55	1	2	8	45
01	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	2976	3	25	9	N	23	3	8			65
02	3161	X	2302	-0-	-859	-0-	2284	3	18	9	N	16	2	8			79
03	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	2769	3	41	9	N	37	4	8			112
04	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	2740	3	39	9	N	35	2	8			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	233	1	5248	3	N	3					58
							3	9									
12	5673	X	4953	-0-	-720	-0-	252	1	4676	3	N	23					81
							25	9									
01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	215	1	4610	3	N	46					127
							51	9									
02	5307	X	4412	-0-	-895	-0-	135	1	4264	3	N	12					139
							13	9									
03	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	255	1	4416	3	N	10					149
							11	9									
04	5490	X	4162	-0-	-1328	-0-	258	1	3890	3	N	13					162
							14	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	608	1	235	3	N	-0-					54
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	1			N	-0-					54
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	1			N	-0-					54
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	460	1	317	3	N	-0-					54
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	1			N	-0-					54
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	1			N	-0-					54

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	162	1	3972	3	N	-0-					24
12	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	183	1	3936	3	N	3	2	8			25
							3	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	135	1	4431	3	N	15	3	8			37
							17	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	99	1	4200	3	N	36	2	8			71
							40	9									
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	119	1	4324	3	N	68	2	8			137
							75	9									
04	4440	X	2690	-0-	-1750	-0-	197	1	2473	3	N	18	1	8			154
							20	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

11	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	219	1	2306	3	N	85	175	1			92
							94	9									
12	3534	X	2693	-0-	-841	-0-	242	1	2350	3	N	92	159	1			25
							101	9									
01	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	259	1	2114	3	N	88					113
							97	9									
02	3045	X	2274	-0-	-771	-0-	230	1	1955	3	N	81	158	1			36
							89	9									
03	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	247	1	2153	3	N	91					127
							100	9									
*04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	229	1	2284	3	N	92					219
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	600 121	1 9	1471	3	N	110	159	1			78
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620 147	1 9	2173	3	N	134	156	1	4	8	52
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	616 117	1 9	1481	3	N	106	5	8			153
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	569 120	1 9	1956	3	N	109	173	1	5	8	84
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	607 117	1 9	1769	3	N	106	4	8			186
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-	165	1			21

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

11	9510	X	9435	-0-	-75	-0-	9370	3	65	9	N	59					133
12	9827	X	9370	-0-	-457	-0-	9313	3	57	9	N	52	166	1			19
01	9827	X	8998	-0-	-829	-0-	8937	3	61	9	N	55					74
02	9193	X	9143	-0-	-50	-0-	9045	3	98	9	N	89	142	1			21
03	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	9142	3	74	9	N	67					88
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	8560	3	69	9	N	63					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3543	3	107	9	N	97	176	1			7
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	3	1	9	N	1					8
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3474	3	11	9	N	10					18
02	3190	X	3163	-0-	-27	-0-	3157	3	6	9	N	5					23
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2912	3	2	9	N	2					25
04	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	2337	3	7	9	N	6					31

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	1	7	9	N	6					33
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	1	7	9	N	6					39
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	1	3	9	N	3					42
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	1	14	9	N	13					55
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884	1	12	9	N	11					66
04	870	N	15	-0-	-855	-0-	15	1			N	-0-					66

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6158	3	29	9	N	26	143	1			-0-
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7250	3	25	9	N	23					23
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6666	3	23	9	N	21					44
02	5974	X	4933	-0-	-1041	-0-	4911	3	22	9	N	20					64
03	6851	X	4491	-0-	-2360	-0-	4474	3	17	9	N	15					79
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5543	3	14	9	N	13					92

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2310	-0-	-2340	-0-	2289	3	21	9	N	19	159	1			-0-
12	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	210	1	3569	3	N	13					13
							14	9									
01	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	217	1	3878	3	N	12					25
							13	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	198	1	3478	3	N	17					42
							19	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	217	1	3801	3	N	10					52
							11	9									
04	3990	X	2742	-0-	-1248	-0-	210	1	2523	3	N	8					60
							9	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					15
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	1	3	9	N	3					18
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					18
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	497	1	2	9	N	2					20
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	1			N	-0-					20
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9237	-0-	-513	-0-	9220	3	17	9	N	15					108
12	10013	X	9394	-0-	-619	-0-	9384	3	10	9	N	9	72	1	1	8	44
01	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	N	2	1	8			45
02	8932	X	8423	-0-	-509	-0-	8414	3	9	9	N	8	1	8			52
03	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9012	3	9	9	N	8	1	8			59
04	9240	X	8693	-0-	-547	-0-	8691	3	2	9	N	2					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	540	1	3402	3	N	41					183
							45	9									
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	520	1	3322	3	N	40	2	8			221
							44	9									
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	620	1	3807	3	N	41	173	1	3	8	86
							45	9									
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	580	1	3533	3	N	32	2	8			116
							35	9									
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	620	1	3693	3	N	34	2	8			148
							37	9									
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	600	1	3550	3	N	30	1	8			177
							33	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

11	3960	X	3079	-0-	-881	-0-	65	1	2973	3	N	37					100
							41	9									
12	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	37	1	3434	3	N	28	1	8			127
							31	9									
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	23	1	3793	3	N	18					145
							20	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3287	3	N	27	1	8			171
							30	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	31	1	3667	3	N	24	2	8			193
							26	9									
04	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	98	1	2869	3	N	18	1	8			210
							20	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

11	4470	X	3645	-0-	-825	-0-	3626	3	19	9	N	17					142
12	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	3826	3	33	9	N	30	171	1			1
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3796	3	11	9	N	10					11
02	3538	X	3504	-0-	-34	-0-	3491	3	13	9	N	12					23
03	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	3791	3	21	9	N	19					42
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3506	3	19	9	N	17					59

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	418	1	1040	3	N	124	166	1			12
							136	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	416	1	495	3	N	128					140
							141	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	432	1	949	3	N	120	165	1			95
							132	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	411	1	1391	3	N	91	174	1			12
							100	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	448	1	759	3	N	56					68
							62	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	475	1	1597	3	N	136					204
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	383	1	5402	3	N	112	174	1			42
							123	9									
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	385	1	5720	3	N	155	168	1			29
							171	9									
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	395	1	5196	3	N	140					169
							154	9									
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	372	1	5019	3	N	107	174	1			102
							118	9									
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	348	1	8272	3	N	95					197
							105	9									
*04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	335	1	7502	3	N	162					359
							178	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

11	6960	X	5842	-0-	-1118	-0-	5842	3			N	-0-					99
12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5658	3	9	9	N	8	1	8			106
01	6510	X	5733	-0-	-777	-0-	5724	3	9	9	N	8	3	8			111
02	5974	X	5532	-0-	-442	-0-	5517	3	15	9	N	14	2	8			123
03	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	5093	3	9	9	N	8	1	8			130
04	5850	X	4800	-0-	-1050	-0-	4796	3	4	9	N	4	1	8			133

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12501	3	116	9	N	105	141	1			70
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	29	1	12202	3	N	110	144	1	1	8	35
							121	9									
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12449	3	116	9	N	105	2	8			138
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	88	1	9508	3	N	101	151	1	2	8	86
							111	9									
03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	8	1	12091	3	N	90	1	8			175
							99	9									
*04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	59	1	11152	3	N	110	173	1	1	8	111
							121	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

11	6900	X	1652	-0-	-5248	-0-	870	1	670	3	N	102	165	1			79
							112	9									
12	7130	X	1628	-0-	-5502	-0-	856	1	634	3	N	125	151	1	1	8	52
							138	9									
01	2480	X	975	-0-	-1505	-0-	861	1	114	9	N	104	1	8			155
02	2320	X	2300	-0-	-20	-0-	738	1	1461	3	N	92	173	1	1	8	73
							101	9									
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	870	1	671	3	N	103					176
							113	9									
*04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	811	1	976	3	N	115	257	1			34
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4313	-0-	-1237	-0-	600	1	3650	3	N	57	116	1			5
							63	9									
12	5735	X	4001	-0-	-1734	-0-	973	1	2985	3	N	39					44
							43	9									
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	785	1	4032	3	N	43					87
							47	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	779	1	3689	3	N	49	21	1			115
							54	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	837	1	4133	3	N	42					157
							46	9									
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	810	1	3930	3	N	40					197
							44	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	580	-0-	-1040	-0-	501	1	73	3	N	5					140
							6	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	590	1	1143	3	N	25	88	1	10	8	67
							28	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	573	1	1797	3	N	39	14	8			92
							43	9									
02	2900	N	2967	-0-	67	67	544	1	2387	3	N	33	11	8			114
							36	9									
03	2959	N	2892	-0-	-67	-0-	588	1	2265	3	N	35	12	8			137
							39	9									
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					137

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	3	N	4					17
							4	9									
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	93	1	5653	3	N	7					24
							8	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	93	1	5662	3	N	7					31
							8	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	87	1	5279	3	N	3					34
							3	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	88	1	5426	3	N	7					41
							8	9									
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5155	3	6	9	N	5					46

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	244	1	3492	3	N	67	163	1			71
							74	9									
12	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	282	1	3217	3	N	101					172
							111	9									
01	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	293	1	3211	3	N	49	161	1			60
							54	9									
02	3857	X	3403	-0-	-454	-0-	271	1	3077	3	N	50					110
							55	9									
03	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	302	1	3107	3	N	45					155
							50	9									
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	272	1	3443	3	N	42					197
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14528	3	34	9	N	31	180	1			34
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12927	3	24	9	N	22					56
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12991	3	26	9	N	24					80
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12010	3	28	9	N	25					105
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13163	3	19	9	N	17					122
*04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11484	3	25	9	N	23					145

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7334	3	44	9	N	40	54	1			61
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7738	3	81	9	N	74					135
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7500	3	29	9	N	26					161
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6883	3	17	9	N	15	156	1			20
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7217	3	32	9	N	29					49
*04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7028	3	31	9	N	28					77

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5962	3	3	9	N	3					7
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3581	3	19	9	N	17					24
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	95	1	7014	3	N	28					52
							31	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	74	1	7226	3	N	54					106
							59	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	9	N	28					134
*04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7010	3	30	9	N	27					161

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4511	-0-	-739	-0-	385	1	3876	3	N	227	334	1			54
							250	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	261	1	5201	3	N	317	324	1	3	8	44
							349	9									
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	252	1	5312	3	N	277	167	1	2	8	152
							305	9									
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	291	1	4562	3	N	236	340	1	2	8	46
							260	9									
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	298	1	4726	3	N	234	168	1	3	8	109
							257	9									
04	5250	X	2964	-0-	-2286	-0-	853	1	2070	3	N	37					146
							41	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6706	3	10	9	N	9					13
12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7410	3	32	9	N	29					42
01	5766	X	4591	-0-	-1175	-0-	48	1	4524	3	N	17					59
							19	9									
02	6293	X	4389	-0-	-1904	-0-	324	1	4051	3	N	13					72
							14	9									
03	6727	X	4502	-0-	-2225	-0-	699	1	3789	3	N	13					85
							14	9									
04	6510	X	4390	-0-	-2120	-0-	529	1	3853	3	N	7					92
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	26	-0-	-6664	-0-	9	3	17	9	N	15	145	1			-0-
12	6262	X	14	-0-	-6248	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	6045	X	2556	-0-	-3489	-0-	38	1	2518	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	5368	-0-	-287	-0-	72	1	5283	3	N	12					12
							13	9									
03	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	450	1	4689	3	N	8					20
							9	9									
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	281	1	5642	3	N	5					25
							6	9									

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	567	1	702	3	N	3					18
							3	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	580	1	435	3	N	13	22	1	2	8	7
							14	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	592	1	1463	3	N	14	2	8			19
							15	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	623	1	560	3	N	5	1	8			23
							6	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	606	1	1052	3	N	13	2	8			34
							14	9									
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

11	5790	X	5361	-0-	-429	-0-	5332	3	29	9	N	26					60
12	6417	X	5454	-0-	-963	-0-	5423	3	31	9	N	28					88
01	6417	X	5582	-0-	-835	-0-	5540	3	42	9	N	38	1	8			125
02	6003	X	5147	-0-	-856	-0-	5079	3	68	9	N	62	183	1			4
03	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5357	3	36	9	N	33					37
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5210	3	34	9	N	31	1	8			67

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

11	3660	X	3293	-0-	-367	-0-	361	1	2902	3	N	27					53
							30	9									
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	370	1	2983	3	N	25					78
							28	9									
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	390	1	2624	3	N	31					109
							34	9									
02	3190	X	2859	-0-	-331	-0-	400	1	2426	3	N	30					139
							33	9									
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	408	1	2730	3	N	31					170
							34	9									
04	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	431	1	2374	3	N	28					198
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	424	1	4220	3	N	64	162	1			8
							70	9									
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	441	1	4249	3	N	12					20
							13	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	388	1	4370	3	N	35					55
							39	9									
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	367	1	4570	3	N	15					70
							17	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	411	1	4350	3	N	3					73
							3	9									
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	N	7					80
							8	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

11	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	5215	3	50	9	N	45	167	1			3
12	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5286	3	39	9	N	35					38
01	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5309	3	35	9	N	32					70
02	5104	X	4965	-0-	-139	-0-	4930	3	35	9	N	32					102
03	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	5177	3	41	9	N	37					139
04	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	4954	3	36	9	N	33					172

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1	1	9177	3	N	45					76
							50	9									
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10388	3	57	9	N	52	75	1	1	8	52
01	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10134	3	58	9	N	53	1	8			104
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9587	3	55	9	N	50	1	8			153
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10157	3	56	9	N	51	163	1	1	8	40
*04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10137	3	64	9	N	58					98

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12140	3	67	9	N	61	143	1			98
12	12493	X	12413	-0-	-80	-0-	12347	3	66	9	N	60	45	1			113
01	12493	X	12448	-0-	-45	-0-	12328	3	120	9	N	109					222
02	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11476	3	59	9	N	54	172	1			104
03	12493	X	12155	-0-	-338	-0-	12097	3	58	9	N	53					157
04	12090	X	11608	-0-	-482	-0-	11556	3	52	9	N	47					204

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	235	1	5076	3	N	32					79
							35	9									
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	247	1	5947	3	N	61	84	1	6	8	50
							67	9									
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	256	1	5930	3	N	63	9	8			104
							69	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	239	1	5696	3	N	65	154	1	7	8	8
							72	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	245	1	6368	3	N	65	8	8			65
							72	9									
04	6060	X	5225	-0-	-835	-0-	770	1	4320	3	N	123	4	8			184
							135	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

11	4320	X	303	-0-	-4017	-0-	286	1	17	9	N	15					110
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	85	1	5352	3	N	15					125
							17	9									
01	4464	X	332	-0-	-4132	-0-	253	1	79	9	N	72	189	1			8
02	4176	X	272	-0-	-3904	-0-	262	1	10	9	N	9					17
03	4464	X	293	-0-	-4171	-0-	280	1	13	9	N	12					29
04	4320	X	2794	-0-	-1526	-0-	2793	3	1	9	N	1					30

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

11	8160	X	7407	-0-	-753	-0-	7377	3	30	9	N	27					135
12	8277	X	7748	-0-	-529	-0-	7708	3	40	9	N	36	155	1			16
01	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	7788	3	34	9	N	31					47
02	7656	X	7472	-0-	-184	-0-	7439	3	33	9	N	30					77
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8260	3	24	9	N	22					99
04	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7508	3	35	9	N	32					131

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

11	1920	X	1158	-0-	-762	-0-	413	1	738	3	N	6					18
							7	9									
12	1488	X	884	-0-	-604	-0-	492	1	392	3	N	-0-					18
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	496	1	1911	3	N	10					28
							11	9									
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	448	1	1728	3	N	4					32
							4	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	476	1	2209	3	N	7					39
							8	9									
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	409	1	2000	3	N	5					44
							6	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4669	3	4	9	N	4					45
12	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4424	3	7	9	N	6					51
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4629	3	12	9	N	11					62
02	4524	X	3952	-0-	-572	-0-	3946	3	6	9	N	5					67
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	4383	3	6	9	N	5					72
04	4680	X	4138	-0-	-542	-0-	4132	3	6	9	N	5					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	498	1	3609	3	N	32					115
							35	9									
12	4402	X	583	-0-	-3819	-0-	563	1	20	9	N	18	2	8			131
01	4402	X	861	-0-	-3541	-0-	842	1	19	9	N	17	3	8			145
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	751	1	3992	3	N	37	149	1	5	8	28
							41	9									
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	737	1	5374	3	N	47	6	8			69
							52	9									
*04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	706	1	6672	3	N	32	3	8			98
							35	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6542	3	33	9	N	30					181
12	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6836	3	30	9	N	27	178	1			30
01	7626	X	6408	-0-	-1218	-0-	6382	3	26	9	N	24					54
02	6612	X	5568	-0-	-1044	-0-	5517	3	51	9	N	46					100
03	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5743	3	13	9	N	12					112
04	6630	X	5365	-0-	-1265	-0-	5345	3	20	9	N	18					130

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					117
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8062	3	51	9	N	46	157	1			6
01	7564	X	7151	-0-	-413	-0-	7149	3	2	9	N	2					8
02	7511	X	6189	-0-	-1322	-0-	6189	3			N	-0-					8
03	8122	X	6650	-0-	-1472	-0-	6650	3			N	-0-					8
04	7860	X	6589	-0-	-1271	-0-	6585	3	4	9	N	4					12

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	274	1	6392	3	N	-0-					175
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	310	1	6095	3	N	-0-					175
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	323	1	6446	3	N	-0-					175
02	5800	X	5656	-0-	-144	-0-	307	1	5339	3	N	9					184
							10	9									
03	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	418	1	5690	3	N	7					191
							8	9									
04	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	870	1	4463	3	N	2					193
							2	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	3	57	9	N	52					140
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6487	3	77	9	N	70	182	1			28
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6790	3	62	9	N	56					84
02	6119	X	5882	-0-	-237	-0-	5790	3	92	9	N	84	144	1	1	8	23
03	6541	X	6143	-0-	-398	-0-	6078	3	65	9	N	59					82
04	6330	X	5875	-0-	-455	-0-	5809	3	66	9	N	60					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6339	-0-	-711	-0-	171	1	6104	3	N	58	90	1			28
							64	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	13	1	7818	3	N	66	1	8			93
							73	9									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7524	3	69	9	N	63					156
02	6815	X	6541	-0-	-274	-0-	6489	3	52	9	N	47	179	1			24
03	7285	X	6816	-0-	-469	-0-	8	1	6756	3	N	47	1	8			70
							52	9									
04	7050	X	6648	-0-	-402	-0-	6594	3	54	9	N	49					119

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5097	3	55	9	N	50					114
12	5735	X	5123	-0-	-612	-0-	5024	3	99	9	N	90	153	1			51
01	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	4958	3	102	9	N	93					144
02	5162	X	4708	-0-	-454	-0-	4631	3	77	9	N	70	154	1			60
03	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	4907	3	84	9	N	76					136
04	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	4649	3	74	9	N	67					203

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

11	4740	X	3268	-0-	-1472	-0-	355	1	2893	3	N	18					73
							20	9									
12	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	394	1	3132	3	N	5					78
							6	9									
01	4526	X	4503	-0-	-23	-0-	433	1	4033	3	N	34					112
							37	9									
02	4234	X	4211	-0-	-23	-0-	444	1	3745	3	N	20	92	1			40
							22	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	482	1	4030	3	N	24					64
							26	9									
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	260	1	4448	3	N	28					92
							31	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	483	1	6	9	N	5					118
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	1	33	9	N	30	7	8			141
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	647	1	28	9	N	25	146	1	9	8	11
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	550	1	41	3	N	47	9	8			49
							52	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	577	1	35	9	N	32	13	8			68
04	660	N	17	-0-	-643	-0-	17	1			N	-0-					68

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12					113
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6939	3	37	9	N	34	127	1			20
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	99	1	4921	3	N	16					36
							18	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	41	1	4496	3	N	18					54
							20	9									
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	101	1	2537	3	N	21					75
							23	9									
04	3570	X	2345	-0-	-1225	-0-	148	1	2179	3	N	16					91
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	5728	3	18	9	N	16					155
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6258	3	19	9	N	17	154	1			18
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	6063	3	15	9	N	14					32
02	5713	X	5664	-0-	-49	-0-	5647	3	17	9	N	15					47
03	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5898	3	12	9	N	11					58
04	6060	X	5838	-0-	-222	-0-	5830	3	8	9	N	7					65

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5411	-0-	-19	-0-	5385	3	26	9	N	24					45
12	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	5394	3	26	9	N	24					69
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5395	3	29	9	N	26	1	8			94
02	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	4932	3	21	9	N	19	47	1			66
03	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5223	3	24	9	N	22	1	8			87
04	5400	X	5055	-0-	-345	-0-	5036	3	19	9	N	17					104

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	600	1	2187	3	N	47					169
							52	9									
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	620	1	2274	3	N	44					213
							48	9									
01	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	620	1	2212	3	N	49	169	1			93
							54	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	570	1	1982	3	N	36					129
							40	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	480	1	2642	3	N	77					206
							85	9									
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	572	1	2675	3	N	64					270
							70	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3179	3	22	9	N	20					152
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	3	4	9	N	4	140	1			16
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	3	9	9	N	8					24
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3022	3	7	9	N	6					30
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	3	3	9	N	3					33
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					33

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	3047	3	48	9	N	44					171
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	N	32	153	1			50
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3747	3	48	9	N	44					94
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3368	3	36	9	N	33					127
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3522	3	42	9	N	38					165
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	N	51	156	1			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6421	3	4	9	N	4					60
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	3	2	9	N	2	32	1			30
01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			N	-0-					30
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6423	3	4	9	N	4					34
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					35
*04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6306	3	2	9	N	2					37

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9055	-0-	-755	-0-	9036	3	19	9	N	17					113
12	9548	X	9404	-0-	-144	-0-	9370	3	34	9	N	31	113	1			31
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9716	3	31	9	N	28					59
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9083	3	32	9	N	29					88
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10456	3	26	9	N	24					112
*04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10271	3	26	9	N	24					136

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	5913	3	105	9	N	95					131
12	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	6003	3	88	9	N	80	163	1			48
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5948	3	92	9	N	84					132
02	5829	X	5644	-0-	-185	-0-	5555	3	89	9	N	81	159	1			54
03	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	5944	3	95	9	N	86					140
04	6030	X	5855	-0-	-175	-0-	5774	3	81	9	N	74					214

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	896	1	3263	3	N	45					118
							50	9									
12	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	811	1	2995	3	N	28	59	1			87
							31	9									
01	4619	X	1915	-0-	-2704	-0-	837	1	1058	3	N	18					105
							20	9									
02	4060	X	838	-0-	-3222	-0-	782	1	56	9	N	51	139	1			17
03	4340	X	847	-0-	-3493	-0-	837	1	10	9	N	9					26
04	4200	X	789	-0-	-3411	-0-	789	1			N	-0-					26

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	3	2	9	N	2	168	1			21
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4157	3	3	9	N	3					24
01	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3789	3	61	9	N	55					79
02	3973	X	3920	-0-	-53	-0-	3906	3	14	9	N	13	80	1			12
03	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4209	3	19	9	N	17					29
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4123	3	13	9	N	12					41

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7333	3	95	9	N	86	171	1			47
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7465	3	77	9	N	70	32	1			85
01	7595	X	7510	-0-	-85	-0-	7364	3	146	9	N	133	160	1			58
02	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6841	3	81	9	N	74	93	1			39
03	7688	X	7389	-0-	-299	-0-	7326	3	63	9	N	57					96
04	7440	X	7117	-0-	-323	-0-	7047	3	70	9	N	64					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3760	-0-	-740	-0-	3738	3	22	9	N	20					184
12	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3812	3	11	9	N	10	154	1			40
01	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3789	3	12	9	N	11					51
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3311	3	14	9	N	13					64
03	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3421	3	15	9	N	14					78
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3554	3	21	9	N	19					97

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

11	6330	X	5844	-0-	-486	-0-	3	1	5815	3	N	24					116
							26	9									
12	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5773	3	29	9	N	26					142
01	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	5419	3	64	9	N	58	166	1			34
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	1	1	5361	3	N	37					71
							41	9									
03	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	5541	3	41	9	N	37					108
04	5850	X	5140	-0-	-710	-0-	5128	3	12	9	N	11					119

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

11	5160	X	4069	-0-	-1091	-0-	4056	3	13	9	N	12					55
12	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4227	3	13	9	N	12					67
01	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4183	3	14	9	N	13					80
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	3	14	9	N	13					93
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4763	3	14	9	N	13					106
04	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3794	3	9	9	N	8					114

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

11	12870	X	12195	-0-	-675	-0-	12170	3	25	9	N	23	173	1			28
12	12617	X	12587	-0-	-30	-0-	12569	3	18	9	N	16					44
01	12617	X	12562	-0-	-55	-0-	12482	3	80	9	N	73					117
02	11803	X	11441	-0-	-362	-0-	11377	3	64	9	N	58	162	1			13
03	12617	X	11881	-0-	-736	-0-	11851	3	30	9	N	27					40
04	12210	X	11725	-0-	-485	-0-	11688	3	37	9	N	34					74

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	319	1	6419	3	N	24					177
							26	9									
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	302	1	7147	3	N	10	3	8			184
							11	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	265	1	8543	3	N	18	162	1	6	8	34
							20	9									
02	7134	X	4944	-0-	-2190	-0-	196	1	4744	3	N	4	2	8			36
							4	9									
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	279	1	7576	3	N	14	6	8			44
							15	9									
04	8550	X	8325	-0-	-225	-0-	85	1	8227	3	N	12	3	8			53
							13	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

11	9630	X	9246	-0-	-384	-0-	9239	3	7	9	N	6					35
12	10075	X	9869	-0-	-206	-0-	9855	3	14	9	N	13	1	8			47
01	10075	X	9587	-0-	-488	-0-	9575	3	12	9	N	11	3	8			55
02	9425	X	8584	-0-	-841	-0-	8572	3	12	9	N	11	2	8			64
03	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	8960	3	10	9	N	9	2	8			71
04	9540	X	8851	-0-	-689	-0-	8841	3	10	9	N	9	1	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3880	-0-	-890	-0-	119	1	3707	3	N	49					159
							54	9									
12	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	119	1	4034	3	N	69	171	1			57
							76	9									
01	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	120	1	4024	3	N	85					142
							94	9									
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	114	1	3740	3	N	61	163	1			40
							67	9									
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	121	1	3972	3	N	60					100
							66	9									
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	123	1	3846	3	N	62					162
							68	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3041	3	26	9	N	24					172
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3272	3	35	9	N	32	162	1			42
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3265	3	29	9	N	26	1	8			67
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	N	31					98
							34	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	3	N	29	1	8			126
							32	9									
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	2998	3	N	30					156
							33	9									

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	90	1	4284	3	N	94					188
							103	9									
12	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	86	1	4198	3	N	27	177	1	1	8	37
							30	9									
01	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	93	1	4156	3	N	90	2	8			125
							99	9									
02	4321	X	4106	-0-	-215	-0-	87	1	3956	3	N	57	1	8			181
							63	9									
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	93	1	4463	3	N	116	167	1	1	8	129
							128	9									
04	4470	X	4440	-0-	-30	-0-	399	1	3950	3	N	83	1	8			211
							91	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7583	-0-	-37	-0-	7574	3	9	9	N	8					19
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	3	1	9	N	1					20
01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6835	3	3	9	N	3					23
02	7337	X	5016	-0-	-2321	-0-	5004	3	12	9	N	11					34
03	7998	X	7074	-0-	-924	-0-	7052	3	22	9	N	20					54
04	7740	X	6734	-0-	-1006	-0-	6720	3	14	9	N	13					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	4238	-0-	-5632	-0-	4238	3			N	-0-					29
12	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	810	1	7600	3	N	11					40
							12	9									
01	9486	X	7465	-0-	-2021	-0-	7443	3	22	9	N	20					60
02	8671	X	4045	-0-	-4626	-0-	250	1	3784	3	N	10					70
							11	9									
03	8432	X	5588	-0-	-2844	-0-	5569	3	19	9	N	17					87
*04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7	1	8185	3	N	18					105
							20	9									

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

11	11070	X	10642	-0-	-428	-0-	10603	3	39	9	N	35					100
12	11253	X	10788	-0-	-465	-0-	10763	3	25	9	N	23	38	1			85
01	11656	X	10791	-0-	-865	-0-	10757	3	34	9	N	31					116
02	10904	X	10037	-0-	-867	-0-	9976	3	61	9	N	55	149	1			22
03	11656	X	10780	-0-	-876	-0-	10728	3	52	9	N	47					69
04	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	10406	3	29	9	N	26					95

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

11	900	X	2	-0-	-898	-0-	2	3			N	-0-					11
12	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					11
01	341	X	104	-0-	-237	-0-	27	1	77	3	N	-0-					11
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	135	1	1183	3	N	4					15
							4	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	3	N	-0-					15
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	58	1	3083	3	N	5					20
							6	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

11	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	596	1	2892	3	N	60					127
							66	9									
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	537	1	2964	3	N	62	176	1			13
							68	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	620	1	2055	3	N	51					64
							56	9									
02	3509	X	2527	-0-	-982	-0-	554	1	1920	3	N	48					112
							53	9									
03	3751	X	2404	-0-	-1347	-0-	620	1	1721	3	N	57					169
							63	9									
04	3540	X	2124	-0-	-1416	-0-	590	1	1495	3	N	35					204
							39	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					107
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	2908	3	10	9	N	9	104	1			12
01	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	3142	3	15	9	N	14	1	8			25
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	3	3	9	N	3					28
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3080	3	18	9	N	16	1	8			43
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2728	3	17	9	N	15					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1273	-0-	-617	-0-	1155	3	118	9	N	107	172	1			29
12	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1044	3	77	9	N	70	1	8			98
01	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1246	3	56	9	N	51	1	8			148
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1245	3	63	9	N	57	175	1	1	8	29
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	N	116					145
04	1260	N	443	-0-	-817	-0-	401	3	42	9	N	38	1	8			182

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6127	3	35	9	N	32					85
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5618	3	41	9	N	37	1	8			121
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5131	3	103	9	N	94	174	1	2	8	39
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	3	8	9	N	7					46
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5763	3	30	9	N	27	1	8			72
*04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	3	29	9	N	26	1	8			97

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	254	1	3782	3	N	12					31
							13	9									
12	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	265	1	2375	3	N	7					38
							8	9									
01	4526	X	353	-0-	-4173	-0-	342	1	11	9	N	10	45	1			3
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					3
03	4464	X	3349	-0-	-1115	-0-	248	1	3093	3	N	7					10
							8	9									
*04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	277	1	4277	3	N	16					26
							18	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1373	3	80	9	N	73					91
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2515	3	57	9	N	52					143
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	3	70	9	N	64	173	1			34
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2843	3	64	9	N	58	43	1			49
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2629	3	48	9	N	44					93
04	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	2345	3	39	9	N	35					128

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4657	3	36	9	N	33					65
12	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	4700	3	30	9	N	27					92
01	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	4615	3	28	9	N	25	1	8			116
02	4524	X	4378	-0-	-146	-0-	4345	3	33	9	N	30	127	1	1	8	18
03	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	4578	3	24	9	N	22					40
04	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4381	3	26	9	N	24					64

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	262	1	2509	3	N	46	169	1			73
							51	9									
12	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	284	1	2464	3	N	43					116
							47	9									
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	283	1	2414	3	N	42					158
							46	9									
02	2726	X	2386	-0-	-340	-0-	262	1	2079	3	N	41	157	1			42
							45	9									
03	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	276	1	2309	3	N	42					84
							46	9									
04	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	267	1	2217	3	N	38					122
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4566	-0-	-1434	-0-	870	1	3642	3	N	49	108	1			36
							54	9									
12	5611	X	4436	-0-	-1175	-0-	897	1	3514	3	N	23					59
							25	9									
01	5611	X	4469	-0-	-1142	-0-	858	1	3488	3	N	112					171
							123	9									
02	5191	X	3867	-0-	-1324	-0-	841	1	3002	3	N	22	167	1			26
							24	9									
03	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	899	1	3051	3	N	39					65
							43	9									
04	4560	X	3703	-0-	-857	-0-	870	1	2794	3	N	35					100
							39	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2710	3	21	9	N	19					65
12	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	403	1	2550	3	N	29	1	8			93
							32	9									
01	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	403	1	2428	3	N	10	1	8			102
							11	9									
02	2929	X	2380	-0-	-549	-0-	265	1	2103	3	N	11					113
							12	9									
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	231	1	2336	3	N	15	1	8			127
							17	9									
04	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	210	1	2399	3	N	17					144
							19	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	3	31	9	N	28					136
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3184	3	39	9	N	35	159	1			12
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3375	3	25	9	N	23	1	8			34
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3181	3	32	9	N	29	2	8			61
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3319	3	45	9	N	41	1	8			101
*04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3292	3	45	9	N	41	1	8			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6					16
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	3	8	9	N	7					23
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					28
02	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	2500	3	8	9	N	7					35
03	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2034	3	3	9	N	3					38
04	2700	X	2039	-0-	-661	-0-	2039	3			N	-0-					38

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3067	3	78	9	N	71	172	1			141
12	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3069	3	113	9	N	103	171	1			73
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2830	3	107	9	N	97					170
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	2185	3	78	9	N	71	171	1			70
03	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2739	3	94	9	N	85					155
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	2745	3	92	9	N	84					239

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7277	3	34	9	N	31					81
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	9	N	85	132	1			34
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7732	3	63	9	N	57					91
02	7105	X	7002	-0-	-103	-0-	6946	3	56	9	N	51	28	1			114
03	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7205	3	29	9	N	26					140
04	7440	X	7117	-0-	-323	-0-	7061	3	56	9	N	51					191

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3620	3	32	9	N	29					143
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3442	3	51	9	N	46	155	1			34
01	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	96	1	3109	3	N	46					80
							51	9									
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	226	1	3578	3	N	55					135
							61	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	276	1	3696	3	N	48					183
							53	9									
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	229	1	3964	3	N	40					223
							44	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	345	1	3171	3	N	109					154
							120	9									
12	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	350	1	3120	3	N	142	211	1	1	8	84
							156	9									
01	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	352	1	2976	3	N	144	2	8			226
							158	9									
02	3509	X	2881	-0-	-628	-0-	372	1	2370	3	N	126	173	1	2	8	177
							139	9									
03	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	431	1	2735	3	N	137	170	1	2	8	142
							151	9									
04	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	107	1	3244	3	N	129	171	1			100
							142	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	898	-0-	-332	-0-	119	1	747	3	N	29					78
							32	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	164	1	2077	3	N	56	117	1			17
							62	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	204	1	2828	3	N	60					77
							66	9									
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	109	1	2635	3	N	59	92	1			44
							65	9									
03	3100	N	3448	-0-	348	348	136	1	3234	3	N	71					115
							78	9									
04	1950	N	83	-0-	-1867	-0-	81	1	2	9	N	2					117

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	5645	3	105	9	N	95	157	1			74
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6073	3	122	9	N	111	57	1			128
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	3	99	9	N	90					218
02	5568	X	5410	-0-	-158	-0-	5287	3	123	9	N	112	294	1			36
03	6200	X	5540	-0-	-660	-0-	5404	3	136	9	N	124					160
04	6000	X	5378	-0-	-622	-0-	4	1	5264	3	N	100					260
							110	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3268	3	15	9	N	14					59
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3463	3	14	9	N	13					72
01	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2793	3	11	9	N	10					82
02	3161	X	3098	-0-	-63	-0-	3088	3	10	9	N	9					91
03	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3432	3	15	9	N	14					105
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3086	3	17	9	N	15					120

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	3	12	9	N	11					79
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	N	19	5	8			93
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2951	3	26	9	N	24	5	8			112
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2906	3	31	9	N	28	76	1	4	8	60
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2937	3	19	9	N	17	5	8			72
*04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	N	12	2	8			82

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3786	3	35	9	N	32					121
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	3994	3	75	9	N	68	165	1	1	8	23
01	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	3686	3	50	9	N	45	3	8			65
02	3915	X	3157	-0-	-758	-0-	3107	3	50	9	N	45	81	1	2	8	27
03	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3642	3	50	9	N	45	3	8			69
04	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3566	3	41	9	N	37	1	8			105

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	3598	3	21	9	N	19					149
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3839	3	35	9	N	32	164	1			17
01	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3709	3	29	9	N	26					43
02	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3518	3	26	9	N	24					67
03	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3556	3	28	9	N	25					92
04	3750	X	3220	-0-	-530	-0-	3202	3	18	9	N	16					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	759	1	2644	3	N	54					136
							59	9									
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	709	1	2920	3	N	116	169	1	1	8	82
							128	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	701	1	2543	3	N	38	1	8			119
							42	9									
02	3335	X	2858	-0-	-477	-0-	591	1	2209	3	N	53	1	8			171
							58	9									
03	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	728	1	2020	3	N	24	170	1	1	8	24
							26	9									
04	3600	X	43	-0-	-3557	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			24

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7210	-0-	-980	-0-	7198	3	12	9	N	11					15
12	8184	X	6665	-0-	-1519	-0-	6635	3	30	9	N	27					42
01	7285	X	6537	-0-	-748	-0-	6515	3	22	9	N	20					62
02	6960	X	5993	-0-	-967	-0-	5971	3	22	9	N	20					82
03	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	5973	3	17	9	N	15					97
04	7200	X	5064	-0-	-2136	-0-	5055	3	9	9	N	8					105

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5769	-0-	-1311	-0-	5746	3	23	9	N	21	141	1			5
12	7316	X	6744	-0-	-572	-0-	6729	3	15	9	N	14					19
01	7316	X	6264	-0-	-1052	-0-	6242	3	22	9	N	20					39
02	6554	X	5552	-0-	-1002	-0-	5534	3	18	9	N	16					55
03	6758	X	5440	-0-	-1318	-0-	5423	3	17	9	N	15					70
04	6540	X	3659	-0-	-2881	-0-	560	1	3091	3	N	7					77
							8	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	N	16					171
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2642	3	17	9	N	15	152	1			34
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2552	3	13	9	N	12					46
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2267	3	9	9	N	8					54
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	N	16					70
*04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	N	14					84

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8369	3	190	9	N	173	167	1			166
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8785	3	199	9	N	181	322	1			25
01	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	8802	3	201	9	N	183	175	1	1	8	32
02	8584	X	8216	-0-	-368	-0-	8037	3	179	9	N	163	156	1			39
03	9176	X	8681	-0-	-495	-0-	8492	3	189	9	N	172	1	8			210
04	8700	X	8557	-0-	-143	-0-	8368	3	189	9	N	172	334	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6262	-0-	-908	-0-	217	1	5999	3	N	42					119
							46	9									
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	238	1	6204	3	N	53	140	1			32
							58	9									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	229	1	6277	3	N	52					84
							57	9									
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	229	1	5843	3	N	45					129
							50	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	237	1	6733	3	N	45					174
							50	9									
*04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	221	1	6456	3	N	37					211
							41	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	365	1	5591	3	N	39					46
							43	9									
12	6882	X	6221	-0-	-661	-0-	382	1	5753	3	N	78	30	1			94
							86	9									
01	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	380	1	5636	3	N	66					160
							73	9									
02	6438	X	5570	-0-	-868	-0-	351	1	5169	3	N	45	175	1			30
							50	9									
03	6789	X	5702	-0-	-1087	-0-	372	1	5269	3	N	55					85
							61	9									
04	6030	X	4727	-0-	-1303	-0-	378	1	4303	3	N	42					127
							46	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1877	3	23	9	N	21					149
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	N	15	160	1	1	8	3
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2311	3	7	9	N	6					9
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	3	10	9	N	9					18
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	3	17	9	N	15	1	8			32
*04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	10					42

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	1	1	9	N	1					95
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					99
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	1			N	-0-					99
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	319	1	1	9	N	1					100
03	3100	N	3462	-0-	362	362	498	1	2960	3	N	4					104
							4	9									
*04	2909	N	2547	-0-	-362	-0-	501	1	2034	3	N	11					115
							12	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

11	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	401	1	1554	3	N	15					116
							17	9									
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	427	1	3098	3	N	16					132
							18	9									
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	379	1	4155	3	N	26	150	1			8
							29	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	274	1	3552	3	N	12					20
							13	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	339	1	3739	3	N	17					37
							19	9									
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	309	1	5760	3	N	29					66
							32	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

11	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3711	3	23	9	N	21					103
12	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	3783	3	58	9	N	53					156
01	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	3638	3	67	9	N	61	158	1			59
02	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3554	3	18	9	N	16					75
03	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	3727	3	28	9	N	25					100
04	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	163	1	3035	3	N	21					121
							23	9									

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3488	3	22	9	N	20					110
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3599	3	21	9	N	19					129
01	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3263	3	17	9	N	15					144
02	3393	X	3120	-0-	-273	-0-	3098	3	22	9	N	20	153	1			11
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4102	3	29	9	N	26					37
04	3510	X	3408	-0-	-102	-0-	3387	3	21	9	N	19					56

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

11	1290	N	763	-0-	-527	-0-	742	3	21	9	N	19					49
12	1147	N	691	-0-	-456	-0-	668	3	23	9	N	21					70
01	1240	N	554	-0-	-686	-0-	533	3	21	9	N	19					89
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1380	3	28	9	N	25	37	1			77
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2974	3	8	9	N	7					84
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1852	3	10	9	N	9					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1462	3	2	9	N	2					70
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1495	3	17	9	N	15					85
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	3	34	9	N	31					116
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1328	3	37	9	N	34					150
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1233	3	6	9	N	5					155
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-					155

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3325	-0-	-995	-0-	3312	3	13	9	N	12					128
12	4402	X	3473	-0-	-929	-0-	3461	3	12	9	N	11					139
01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3418	3	12	9	N	11					150
02	3393	X	3028	-0-	-365	-0-	3018	3	10	9	N	9	137	1			22
03	3627	X	2178	-0-	-1449	-0-	2171	3	7	9	N	6					28
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	3			N	-0-					28

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	391	1	2704	3	N	135	167	1			32
							149	9									
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	400	1	2598	3	N	108	77	1			63
							119	9									
01	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	371	1	2475	3	N	106					169
							117	9									
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	339	1	2489	3	N	192	327	1			34
							211	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	378	1	2917	3	N	146	175	1			5
							161	9									
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	381	1	3134	3	N	126					131
							139	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	422	1	2314	3	N	17					102
							19	9									
12	3100	N	3512	-0-	412	412	431	1	3060	3	N	19	5	8			116
							21	9									
01	3100	N	3686	-0-	586	998	430	1	3236	3	N	18	5	8			129
							20	9									
02	2900	N	3093	-0-	193	1191	396	1	2669	3	N	25	4	8			150
							28	9									
03	4176	X	2985	-0-	-1191	-0-	424	1	2535	3	N	24	5	8			169
							26	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	160	1			10

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	388	1	2118	3	N	23					146
							25	9									
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	N	25	166	1	2	8	3
							28	9									
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	407	1	2266	3	N	24	1	8			26
							26	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	374	1	2116	3	N	21	1	8			46
							23	9									
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	398	1	2207	3	N	14	1	8			59
							15	9									
04	2610	N	33	-0-	-2577	-0-	33	3			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4286	3	147	9	N	134	175	1			156
12	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4239	3	129	9	N	117	242	1			31
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4231	3	161	9	N	146					177
02	4437	X	4292	-0-	-145	-0-	4105	3	187	9	N	170	290	1			57
03	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4235	3	196	9	N	178	173	1			62
04	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	4183	3	174	9	N	158	166	1			54

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4381	3	13	9	N	12					67
12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4400	3	17	9	N	15					82
01	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4320	3	15	9	N	14					96
02	4437	X	3918	-0-	-519	-0-	3906	3	12	9	N	11					107
03	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4145	3	15	9	N	14					121
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4131	3	15	9	N	14					135

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	287 96	1 9	2996	3	N	87	173	1			85
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	321 130	1 9	2966	3	N	118	171	1			32
01	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	350 102	1 9	2911	3	N	93					125
02	4089	X	3102	-0-	-987	-0-	320 107	1 9	2675	3	N	97	172	1			50
03	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	339 109	1 9	2863	3	N	99					149
04	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	344 102	1 9	2897	3	N	93					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7897	-0-	-803	-0-	7887	3	10	9	N	9					13
12	8680	X	7870	-0-	-810	-0-	7845	3	25	9	N	23					36
01	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7829	3	10	9	N	9					45
02	7859	X	6743	-0-	-1116	-0-	6731	3	12	9	N	11	49	1			7
03	8153	X	7439	-0-	-714	-0-	7430	3	9	9	N	8					15
04	7890	X	7502	-0-	-388	-0-	7493	3	9	9	N	8					23

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

11	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	307	1	2305	3	N	52					94
							57	9									
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	340	1	2529	3	N	63					157
							69	9									
01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	366	1	2448	3	N	55	168	1			44
							61	9									
02	2726	X	2607	-0-	-119	-0-	329	1	2227	3	N	46					90
							51	9									
03	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	354	1	2399	3	N	49					139
							54	9									
04	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	358	1	2273	3	N	47					186
							52	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

11	6390	X	5805	-0-	-585	-0-	5792	3	13	9	N	12					88
12	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5931	3	20	9	N	18					106
01	6355	X	5926	-0-	-429	-0-	5908	3	18	9	N	16					122
02	5858	X	5511	-0-	-347	-0-	5492	3	19	9	N	17					139
03	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5692	3	17	9	N	15					154
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	5532	3	17	9	N	15					169

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	346	1	2072	3	N	44	62	1			87
							48	9									
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	341	1	1927	3	N	30					117
							33	9									
01	3100	N	5250	-0-	2150	2150	268	1	4920	3	N	56	111	1			62
							62	9									
02	2900	N	4461	-0-	1561	3711	573	1	3842	3	N	42					104
							46	9									
03	3100	N	3255	-0-	155	3866	270	1	2934	3	N	46					150
							51	9									
*04	6738	X	2872	-0-	-3866	-0-	323	1	2482	3	N	61					211
							67	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

11	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	691	1	4034	3	N	76					99
							84	9									
12	5673	X	4937	-0-	-736	-0-	717	1	4123	3	N	88	171	1			16
							97	9									
01	5673	X	4776	-0-	-897	-0-	633	1	4024	3	N	108					124
							119	9									
02	5249	X	4883	-0-	-366	-0-	670	1	4124	3	N	81					205
							89	9									
03	5363	X	4768	-0-	-595	-0-	741	1	3947	3	N	73	171	1			107
							80	9									
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	697	1	4099	3	N	77					184
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	483	1	6415	3	N	106	168	1			97
							117	9									
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	473	1	6095	3	N	74	7	8			164
							81	9									
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	436	1	7247	3	N	40	171	1	9	8	24
							44	9									
02	5510	X	3040	-0-	-2470	-0-	334	1	2684	3	N	20	3	8			41
							22	9									
03	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	568	1	4599	3	N	76	10	8			107
							84	9									
04	5700	X	3187	-0-	-2513	-0-	218	1	2949	3	N	18	4	8			121
							20	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					130
12	6603	X	6480	-0-	-123	-0-	6433	3	47	9	N	43	161	1			12
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6817	3	24	9	N	22					34
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6618	3	26	9	N	24	1	8			57
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6643	3	23	9	N	21					78
*04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6593	3	23	9	N	21					99

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6972	3	105	9	N	95					113
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6844	3	111	9	N	101	169	1			45
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6623	3	105	9	N	95					140
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5633	3	79	9	N	72	157	1			55
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6351	3	88	9	N	80					135
*04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6259	3	83	9	N	75					210

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	4451	-0-	-2869	-0-	4433	3	18	9	N	16					159
12	7502	X	5229	-0-	-2273	-0-	5165	3	64	9	N	58	173	1	1	8	43
01	7347	X	6894	-0-	-453	-0-	6868	3	26	9	N	24					67
02	6757	X	6415	-0-	-342	-0-	6389	3	26	9	N	24	1	8			90
03	7068	X	6875	-0-	-193	-0-	6842	3	33	9	N	30	1	8			119
04	6660	X	4747	-0-	-1913	-0-	4723	3	24	9	N	22					141

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6716	-0-	-544	-0-	6716	3			N	-0-					29
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6848	3	9	9	N	8					37
01	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6736	3	23	9	N	21					58
02	6641	X	6113	-0-	-528	-0-	6084	3	29	9	N	26					84
03	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	6527	3	14	9	N	13					97
04	6720	X	6059	-0-	-661	-0-	6045	3	14	9	N	13					110

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	3	9	9	N	8					145
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2221	3	67	9	N	61	173	1			33
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2210	3	76	9	N	69					102
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	N	8					110
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2108	3	7	9	N	6					116
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2086	3	40	9	N	36					109
12	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	837	1	1312	3	N	32					141
							35	9									
01	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	688	1	1364	3	N	25					166
							28	9									
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	551	1	1360	3	N	29	152	1			43
							32	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	543	1	1678	3	N	25					68
							28	9									
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	574	1	1426	3	N	45					113
							50	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5989	3	33	9	N	30					183
12	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	6057	3	21	9	N	19	179	1	1	8	22
01	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	5992	3	33	9	N	30					52
02	5945	X	5642	-0-	-303	-0-	5617	3	25	9	N	23					75
03	6262	X	6074	-0-	-188	-0-	6039	3	35	9	N	32	1	8			106
04	6030	X	5078	-0-	-952	-0-	5056	3	22	9	N	20					126

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5007	-0-	-1653	-0-	4994	3	13	9	N	12					81
12	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	6857	3	52	9	N	47					128
01	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6603	3	53	9	N	48	167	1	1	8	8
02	6960	X	4682	-0-	-2278	-0-	4670	3	12	9	N	11					19
03	6944	X	4885	-0-	-2059	-0-	4878	3	7	9	N	6					25
04	6690	X	4331	-0-	-2359	-0-	4324	3	7	9	N	6					31

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10157	3	68	9	N	62					139
12	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12481	3	72	9	N	65	174	1			30
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12017	3	69	9	N	63					93
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11071	3	65	9	N	59					152
03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11731	3	91	9	N	83	175	1			60
*04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11503	3	64	9	N	58					118

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	937	1	120	9	N	109					151
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1009	1	94	9	N	85	171	1	11	8	54
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1095	1	179	9	N	163	175	1	17	8	25
02	1015	N	697	-0-	-318	-0-	658	1	39	9	N	35	8	8			52
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	915	1	62	9	N	56	17	8			91
04	1230	N	8	-0-	-1222	-0-	4	1	4	9	N	4					95

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8605	-0-	-275	-0-	8593	3	12	9	N	11					56
12	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8776	3	19	9	N	17					73
01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8609	3	17	9	N	15					88
02	8323	X	7652	-0-	-671	-0-	7621	3	31	9	N	28	43	1			73
03	8897	X	7956	-0-	-941	-0-	7949	3	7	9	N	6					79
04	8610	X	7449	-0-	-1161	-0-	7445	3	4	9	N	4					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6117	-0-	-573	-0-	179 131	1 9	5807	3	N	119	178	1			25
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	100 129	1 9	6756	3	N	117					142
01	7161	X	5876	-0-	-1285	-0-	148 105	1 9	5623	3	N	95	172	1			65
02	6699	X	5764	-0-	-935	-0-	153 129	1 9	5482	3	N	117	158	1			24
03	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	97 119	1 9	6434	3	N	108					132
04	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	106 112	1 9	6025	3	N	102					234

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10979	-0-	-991	-0-	10899	3	80	9	N	73	126	1			37
12	12369	X	9131	-0-	-3238	-0-	28 57	1 9	9046	3	N	52					89
01	11749	X	11208	-0-	-541	-0-	11144	3	64	9	N	58					147
02	10759	X	10620	-0-	-139	-0-	10567	3	53	9	N	48	182	1			13
03	11377	X	10985	-0-	-392	-0-	10922	3	63	9	N	57					70
04	10980	X	10721	-0-	-259	-0-	10662	3	59	9	N	54					124

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	4223	3	4	9	N	4					11
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4823	3	9	9	N	8					19
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	3	11	9	N	10					29
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	3	8	9	N	7					47
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5435	3	4	9	N	4					51

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6570	-0-	-390	-0-	421 42	1 9	6107	3	N	38	54	1			3
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	262 39	1 9	7465	3	N	35					38
01	7192	X	6006	-0-	-1186	-0-	232 26	1 9	5748	3	N	24					62
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	224 22	1 9	6092	3	N	20	50	1			32
03	7440	X	5406	-0-	-2034	-0-	298 20	1 9	5088	3	N	18					50
04	7200	X	5439	-0-	-1761	-0-	270 24	1 9	5145	3	N	22					72

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5827	-0-	-353	-0-	124 17	1 9	5686	3	N	15					43
12	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	121 32	1 9	5945	3	N	29	45	1			27
01	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	123 68	1 9	6054	3	N	62					89
02	6612	X	5722	-0-	-890	-0-	128 56	1 9	5538	3	N	51	39	1			101
03	7068	X	6034	-0-	-1034	-0-	132 25	1 9	5877	3	N	23					124
04	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	119 13	1 9	5656	3	N	12					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	N	40					94
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5169	3	151	9	N	137	177	1			54
01	5208	X	5113	-0-	-95	-0-	5060	3	53	9	N	48					102
02	4959	X	4698	-0-	-261	-0-	4643	3	55	9	N	50	108	1			44
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4944	3	55	9	N	50					94
04	5130	X	4752	-0-	-378	-0-	4698	3	54	9	N	49					143

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	476	1	3983	3	N	21					118
							23	9									
12	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	499	1	3645	3	N	42	126	1			34
							46	9									
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	497	1	3907	3	N	20					54
							22	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	452	1	3938	3	N	19					73
							21	9									
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	488	1	4236	3	N	23					96
							25	9									
04	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	471	1	3934	3	N	25					121
							28	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	3	15	9	N	14					102
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	3	19	9	N	17					119
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1546	3	20	9	N	18					137
02	1508	N	1440	-0-	-68	-0-	1422	3	18	9	N	16					153
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1521	3	11	9	N	10					163
04	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1481	3	6	9	N	5					168

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

11	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	5821	3	144	9	N	131	171	1			62
12	6789	X	5876	-0-	-913	-0-	5749	3	127	9	N	115					177
01	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	5733	3	153	9	N	139	174	1			142
02	5887	X	5420	-0-	-467	-0-	5287	3	133	9	N	121	175	1			88
03	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	5592	3	156	9	N	142	174	1			56
04	5970	X	5510	-0-	-460	-0-	5391	3	119	9	N	108					164

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5512	3	120	9	N	109	166	1			48
12	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5693	3	53	9	N	48					96
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	5608	3	129	9	N	117					213
02	5539	X	5342	-0-	-197	-0-	5277	3	65	9	N	59	174	1	1	8	97
03	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5576	3	83	9	N	75					172
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5481	3	81	9	N	74	1	8			245

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4875	3	78	9	N	71					132
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5006	3	105	9	N	95	165	1			62
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4785	3	101	9	N	92					154
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4495	3	98	9	N	89	164	1			79
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4859	3	112	9	N	102	177	1			4
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4693	3	88	9	N	80					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	382	1	30	9	N	27					39
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	493	1	66	9	N	60					99
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	527	1	59	9	N	54	62	1			91
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	1	1	9	N	1					92
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	745	1	52	9	N	47					139
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	1	21	9	N	19					158

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3510	-0-	-330	-0-	129	1	3329	3	N	47	160	1			13
							52	9									
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	136	1	3443	3	N	51					64
							56	9									
01	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	138	1	3523	3	N	55					119
							61	9									
02	3770	X	3550	-0-	-220	-0-	126	1	3383	3	N	37					156
							41	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	3	N	50	167	1			39
							55	9									
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	139	1	4047	3	N	56					95
							62	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	600	1	2958	3	N	12					37
							13	9									
12	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	620	1	3044	3	N	16	2	8			51
							18	9									
01	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	618	1	2990	3	N	17	4	8			64
							19	9									
02	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	580	1	2860	3	N	14	2	8			76
							15	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	618	1	3294	3	N	17	4	8			89
							19	9									
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	600	1	3125	3	N	21	2	8			108
							23	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	159	1	1878	3	N	42	160	1			36
							46	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	168	1	1836	3	N	52					88
							57	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1823	3	N	52					140
							57	9									
02	2001	N	1854	-0-	-147	-0-	156	1	1664	3	N	31	148	1			23
							34	9									
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	171	1	1774	3	N	30					53
							33	9									
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	170	1	1737	3	N	82					135
							90	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					77
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1326	3	22	9	N	20	7	8			90
01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1134	3	28	9	N	25	6	8			109
02	667	N	100	-0-	-567	-0-	58	3	42	9	N	38	5	8			142
03	1333	N	546	-0-	-787	-0-	525	3	21	9	N	19	8	8			153
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					173
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	999	3	41	9	N	37	175	1	1	8	34
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2326	3	86	9	N	78					112
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2857	3	102	9	N	93	159	1	1	8	45
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2644	3	70	9	N	64					109
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	2068	3	57	9	N	52					161

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	327	-0-	-3813	-0-	326	1	1	9	N	1					98
12	4278	X	2039	-0-	-2239	-0-	391	1	1637	3	N	10					108
							11	9									
01	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	400	1	1353	3	N	13					121
							14	9									
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					121
03	2046	X	319	-0-	-1727	-0-	307	1	12	9	N	11					132
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	2					134

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	550	1	2850	3	N	42					102
							46	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	3	N	83	180	1			5
							91	9									
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	192	1	3812	3	N	74					79
							81	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4069	3	N	59	1	8			137
							65	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	217	1	4168	3	N	72					209
							79	9									
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	208	1	3751	3	N	60	1	8			268
							66	9									

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10752	3	45	9	N	41	143	1			-0-
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11670	3	34	9	N	31					31
01	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11868	3	35	9	N	32					63
02	9338	X	8847	-0-	-491	-0-	8833	3	14	9	N	13					76
03	9982	X	9626	-0-	-356	-0-	9605	3	21	9	N	19					95
*04	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10349	3	59	9	N	54					149

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10320	-0-	-660	-0-	10303	3	17	9	N	15	39	1			56
12	11439	X	10543	-0-	-896	-0-	10508	3	35	9	N	32					88
01	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10491	3	25	9	N	23					111
02	10701	X	9694	-0-	-1007	-0-	9664	3	30	9	N	27					138
03	11253	X	10680	-0-	-573	-0-	10662	3	18	9	N	16					154
04	10320	X	9950	-0-	-370	-0-	9932	3	18	9	N	16	153	1			17

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT		880	-0-	880	1130	872	1	8	9	N	7	7	8			52
03	14B2 EXT		951	-0-	951	2081	927	1	24	9	N	22	22	8			52
04	14B2 EXT		18	-0-	18	2099	18	1			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3089	-0-	-1501	-0-	592	1	2489	3	N	7					32
							8	9									
12	4650	X	1574	-0-	-3076	-0-	572	1	991	3	N	10	10	8			32
							11	9									
01	4650	X	471	-0-	-4179	-0-	457	1	14	9	N	13	13	8			32
02	3161	X	798	-0-	-2363	-0-	781	1	17	9	N	15	15	8			32
03	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	776	1	2332	3	N	15	15	8			32
							17	9									
04	3090	X	53	-0-	-3037	-0-	11	1	42	3	N	-0-					32

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2783	-0-	-2107	-0-	295	1	2404	3	N	76	176	1			66
							84	9									
12	4650	X	2708	-0-	-1942	-0-	303	1	2331	3	N	67	98	1			35
							74	9									
01	4650	X	3001	-0-	-1649	-0-	262	1	2658	3	N	74					109
							81	9									
02	4350	X	2890	-0-	-1460	-0-	220	1	2609	3	N	55					164
							61	9									
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	184	1	4483	3	N	74	165	1			73
							81	9									
*04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	161	1	4956	3	N	85					158
							94	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1414	3	65	9	N	59	156	1			59
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1407	3	84	9	N	76					135
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1501	3	58	9	N	53	1	8			187
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1423	3	59	9	N	54	164	1			77
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1484	3	65	9	N	59	1	8			135
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	66					201

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4553	3	12	9	N	11					57
12	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4577	3	13	9	N	12					69
01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4553	3	73	9	N	66					135
02	4466	X	4392	-0-	-74	-0-	4346	3	46	9	N	42	158	1			19
03	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4585	3	24	9	N	22					41
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4334	3	22	9	N	20					61

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1264	3	54	9	N	49					117
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1139	3	52	9	N	47	154	1			10
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1205	3	61	9	N	55	2	8			63
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1034	3	63	9	N	57	1	8			119
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1170	3	67	9	N	61	1	8			179
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	1031	-0-	-4819	-0-	534	1	484	3	N	12					178
							13	9									
12	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	555	1	1163	3	N	16	171	1			23
							18	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	556	1	2763	3	N	30					53
							33	9									
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	520	1	2255	3	N	31					84
							34	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	570	1	1786	3	N	29					113
							32	9									
04	3240	X	2473	-0-	-767	-0-	549	1	1878	3	N	42					155
							46	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

11	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9938	3	123	9	N	112					140
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9121	3	76	9	N	69	161	1			48
01	8928	X	7621	-0-	-1307	-0-	7540	3	81	9	N	74					122
02	8352	X	6991	-0-	-1361	-0-	6924	3	67	9	N	61	146	1			37
03	8928	X	7707	-0-	-1221	-0-	7606	3	101	9	N	92					129
04	8640	X	7353	-0-	-1287	-0-	7314	3	39	9	N	35					164

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

11	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	472	1	792	3	N	114	163	1			117
							125	9									
12	2449	N	1646	-0-	-803	-0-	523	1	946	3	N	161	160	1	6	8	112
							177	9									
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	529	1	1030	3	N	157	178	1	8	8	83
							173	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	492	1	908	3	N	142	165	1	5	8	55
							156	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	3	N	164	8	8			211
							180	9									
*04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	755	1	922	3	N	123	166	1	2	8	166
							135	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6863	-0-	-457	-0-	143	1	6622	3	N	89	174	1			23
							98	9									
12	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	145	1	6335	3	N	62					85
							68	9									
01	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	140	1	5963	3	N	74					159
							81	9									
02	6641	X	2882	-0-	-3759	-0-	179	1	2675	3	N	25	158	1			26
							28	9									
03	7099	X	4508	-0-	-2591	-0-	229	1	4231	3	N	44					70
							48	9									
04	6870	X	5347	-0-	-1523	-0-	181	1	5108	3	N	53					123
							58	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

11	630	N	369	-0-	-261	-0-	335	1	34	9	N	31	160	1			14
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	421	1	57	9	N	52					66
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	468	1	52	9	N	47					113
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	430	1	41	9	N	37	115	1			35
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	1	56	9	N	51					86
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	384	1	44	9	N	40					126

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	405	1	6449	3	N	133	162	1			129
							146	9									
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	420	1	6922	3	N	241	331	1			39
							265	9									
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	403	1	5874	3	N	156	170	1			25
							172	9									
02	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	378	1	4595	3	N	135					160
							149	9									
03	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	411	1	4784	3	N	145	172	1			133
							160	9									
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	409	1	4547	3	N	139					272
							153	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

11	5370	X	5016	-0-	-354	-0-	4971	3	45	9	N	41					107
12	5363	X	5075	-0-	-288	-0-	5016	3	59	9	N	54	1	8			160
01	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4951	3	46	9	N	42	177	1			25
02	5046	X	4614	-0-	-432	-0-	4567	3	47	9	N	43	1	8			67
03	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	4931	3	43	9	N	39	1	8			105
04	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4759	3	46	9	N	42					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4237	3	44	9	N	40					74
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4645	3	54	9	N	49					123
01	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	3110	3	15	9	N	14					137
02	4292	X	3372	-0-	-920	-0-	3348	3	24	9	N	22					159
03	4712	X	3773	-0-	-939	-0-	3738	3	35	9	N	32					191
04	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	3985	3	62	9	N	56					247

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	2415	-0-	-2115	-0-	425	1	1913	3	N	70					104
							77	9									
12	4681	X	1191	-0-	-3490	-0-	413	1	708	3	N	64	154	1			14
							70	9									
01	4681	X	2764	-0-	-1917	-0-	402	1	2277	3	N	77					91
							85	9									
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	378	1	4114	3	N	145	168	1			68
							160	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	406	1	4773	3	N	129					197
							142	9									
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	401	1	5006	3	N	126					323
							139	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	345	1	1702	3	N	58	172	1			75
							64	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	351	1	1836	3	N	86					161
							95	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	359	1	1853	3	N	82	173	1			70
							90	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	337	1	1662	3	N	67					137
							74	9									
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	372	1	1718	3	N	65					202
							72	9									
04	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	364	1	1616	3	N	61	181	1			82
							67	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3318	-0-	318	333	621	1	2398	3	N	272	343	1			65
							299	9									
12	3100	N	3167	-0-	67	400	563	1	2320	3	N	258	164	1			159
							284	9									
01	3100	N	2902	-0-	-198	202	546	1	2122	3	N	213	175	1			197
							234	9									
02	2966	X	2764	-0-	-202	-0-	549	1	2022	3	N	175	168	1			204
							193	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	595	1	2054	3	N	191	171	1			224
							210	9									
04	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	555	1	1650	3	N	154	174	1			204
							169	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3904	-0-	-566	-0-	3895	3	9	9	N	8					149
12	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4098	3	13	9	N	12	127	1	2	8	32
01	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	4100	3	12	9	N	11	3	8			40
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	3	14	9	N	13	2	8			51
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	4000	3	9	9	N	8	2	8			57
04	3990	X	3811	-0-	-179	-0-	3802	3	9	9	N	8	1	8			64

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6558	3	11	9	N	10					23
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6490	3	10	9	N	9	19	1			13
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6392	3	7	9	N	6					19
02	6351	X	5615	-0-	-736	-0-	5611	3	4	9	N	4	19	1			4
03	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5938	3	2	9	N	2					6
04	6570	X	5777	-0-	-793	-0-	5774	3	3	9	N	3					9

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7762	3	90	9	N	82					183
12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7992	3	76	9	N	69	149	1			103
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7726	3	50	9	N	45					148
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7596	3	39	9	N	35	152	1			31
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7871	3	14	9	N	13					44
*04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7393	3	28	9	N	25					69

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					31
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					31
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					31
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					31
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6794	-0-	-286	-0-	6739	3	55	9	N	50					151
12	7316	X	7125	-0-	-191	-0-	7020	3	105	9	N	95	174	1			72
01	7192	X	7054	-0-	-138	-0-	6993	3	61	9	N	55	1	8			126
02	6583	X	6523	-0-	-60	-0-	6470	3	53	9	N	48	119	1			55
03	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6838	3	54	9	N	49	1	8			103
04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6728	3	53	9	N	48					151

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5887	-0-	-2273	-0-	240	1	5628	3	N	17					130
							19	9									
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	59	1	9507	3	N	35					165
							39	9									
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	70	1	9184	3	N	38	179	1			24
							42	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	103	1	8217	3	N	23					47
							25	9									
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	126	1	8807	3	N	21					68
							23	9									
*04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	130	1	8469	3	N	14					82
							15	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

11	420	N	204	-0-	-216	-0-	193	3	11	9	N	10					67
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					87
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	553	3	25	9	N	23					110
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	3	28	9	N	25	128	1			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5					12
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	3			N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	391	1	4651	3	N	102	170	1			61
							112	9									
12	6665	X	4508	-0-	-2157	-0-	441	1	4011	3	N	51					112
							56	9									
01	6665	X	2708	-0-	-3957	-0-	398	1	2246	3	N	58					170
							64	9									
02	6235	X	4498	-0-	-1737	-0-	404	1	4022	3	N	65	175	1			60
							72	9									
03	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	413	1	3655	3	N	45					105
							50	9									
04	5160	X	60	-0-	-5100	-0-	6	1	54	9	N	49					154

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

11	10890	X	9691	-0-	-1199	-0-	9619	3	72	9	N	65					87
12	11253	X	10339	-0-	-914	-0-	10258	3	81	9	N	74					161
01	9982	X	9854	-0-	-128	-0-	9771	3	83	9	N	75	179	1			57
02	9367	X	8720	-0-	-647	-0-	8646	3	74	9	N	67					124
03	10354	X	9527	-0-	-827	-0-	9451	3	76	9	N	69	181	1			12
04	10020	X	9325	-0-	-695	-0-	9264	3	61	9	N	55					67

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

11	11670	X	10671	-0-	-999	-0-	10660	3	11	9	N	10	179	1			13
12	11842	X	8943	-0-	-2899	-0-	36	1	8867	3	N	36					49
							40	9									
01	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10634	3	34	9	N	31					80
02	10411	X	9912	-0-	-499	-0-	9877	3	35	9	N	32	40	1			72
03	11036	X	10536	-0-	-500	-0-	10506	3	30	9	N	27					99
04	10680	X	10238	-0-	-442	-0-	10210	3	28	9	N	25					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						N	117					146
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	209	169	1	1	8	185
01	279	N	142	-0-	-137	-0-		29	3	113	9	N	103	171	1			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131	169	1			79
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-		69	3	117	9	N	106					185
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-		132	3	89	9	N	81	171	1			95

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	3			N	-0-					4
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-		214	3	1	9	N	1					5
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212	3			N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-					5
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			N	-0-					5
04	60	N	2	-0-	-58	-0-		2	3			N	-0-					5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-		5027	3	10	9	N	9					180
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-		4966	3	8	9	N	7	1	8			186
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-		4925	3	3	9	N	3	174	1			15
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-		4469	3	10	9	N	9					24
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		4641	3	29	9	N	26					50
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-		4476	3	1	9	N	1					51

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-		508	1	5437	3	N	178	172	1			100
								196	9									
12	6603	X	5841	-0-	-762	-0-		493	1	5128	3	N	200	167	1			133
								220	9									
01	6603	X	6452	-0-	-151	-0-		615	1	5638	3	N	181					314
								199	9									
02	6177	X	4922	-0-	-1255	-0-		604	1	4179	3	N	126	173	1			267
								139	9									
03	6386	X	4664	-0-	-1722	-0-		853	1	3666	3	N	132	169	1			230
								145	9									
04	6240	X	4793	-0-	-1447	-0-		452	1	4176	3	N	150	170	1			210
								165	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-		223	1	5535	3	N	139	176	1			64
								153	9									
12	6138	X	6095	-0-	-43	-0-		184	1	5723	3	N	171	166	1			69
								188	9									
01	6417	X	5939	-0-	-478	-0-		168	1	5604	3	N	152	172	1			49
								167	9									
02	6003	X	5945	-0-	-58	-0-		94	1	5676	3	N	159	181	1			27
								175	9									
03	6417	X	6223	-0-	-194	-0-		76	1	5986	3	N	146					173
								161	9									
04	5910	X	5327	-0-	-583	-0-		104	1	5117	3	N	96	173	1			96
								106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					8
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					8
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					8
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3006	3	55	9	N	50					87
12	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3071	3	64	9	N	58	92	1			53
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3036	3	70	9	N	64					117
02	3016	X	2868	-0-	-148	-0-	2801	3	67	9	N	61	141	1			37
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	2971	3	66	9	N	60					97
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2877	3	35	9	N	32					129

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4					32
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	570	3	19	9	N	17					49
*01	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					49
*02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					49
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					7
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					7
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					7
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					7
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					7
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	6	132	1			6
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	3	19	9	N	17					23
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					29
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					30
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	N	7					37
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3217	3	1	9	N	1					37
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	3	3	9	N	3					40
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3889	3	10	9	N	9					49
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4001	3	11	9	N	10					59
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4649	3	17	9	N	15					74
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4440	3	8	9	N	7					81

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4695	3	4	9	N	4					115
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5107	3	103	9	N	94	178	1	1	8	30
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4861	3	72	9	N	65					95
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4350	3	4	9	N	4					99
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4518	3	3	9	N	3					102
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4189	3	76	9	N	69	1	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	158	1			10
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7875	3	18	9	N	16					26
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7951	3	15	9	N	14					40
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7161	3	13	9	N	12					52
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	3	15	9	N	14					66
*04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7195	3	7	9	N	6					72

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2380	3	102	9	N	93	158	1			21
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2689	3	102	9	N	93	85	1	4	8	25
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1875	3	66	9	N	60	3	8			82
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2145	3	90	9	N	82	4	8			160
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1847	3	100	9	N	91	172	1	5	8	74
04	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	22	3	1	9	N	1					75

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

11	6300	X	5662	-0-	-638	-0-	5655	3	7	9	N	6					107
12	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	5896	3	28	9	N	25	125	1			7
01	6107	X	5661	-0-	-446	-0-	5642	3	19	9	N	17					24
02	5713	X	5219	-0-	-494	-0-	5202	3	17	9	N	15					39
03	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5699	3	12	9	N	11					50
04	5730	X	5214	-0-	-516	-0-	5204	3	10	9	N	9					59

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					26
12	6417	X	5995	-0-	-422	-0-	5995	3			N	-0-					26
01	6417	X	5912	-0-	-505	-0-	5910	3	2	9	N	2					28
02	6003	X	5418	-0-	-585	-0-	5418	3			N	-0-					28
03	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	5371	3	45	9	N	41					69
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5238	3	29	9	N	26					95

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

11	5400	X	4581	-0-	-819	-0-	4572	3	9	9	N	8					31
12	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4692	3	18	9	N	16					47
01	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4669	3	13	9	N	12					59
02	4727	X	4334	-0-	-393	-0-	4320	3	14	9	N	13					72
03	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4632	3	9	9	N	8					80
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	4369	3	8	9	N	7					87

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					127
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					127
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					127
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6	127	1			6
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

11	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4608	3	21	9	N	19					148
12	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	4762	3	36	9	N	33	159	1	2	8	20
01	5239	X	4019	-0-	-1220	-0-	4013	3	6	9	N	5	1	8			24
02	4901	X	4105	-0-	-796	-0-	4092	3	13	9	N	12	2	8			34
03	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	3870	3	15	9	N	14	2	8			46
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4513	3	123	9	N	112	1	8			157

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1512	3	41	9	N	37	154	1			59
12	1581	N	726	-0-	-855	-0-	722	3	4	9	N	4					63
01	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	1067	3			N	-0-					63
02	1479	N	1181	-0-	-298	-0-	1181	3			N	-0-					63
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					63
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					63

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	3911	3	106	9	N	96	158	1			68
12	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3837	3	107	9	N	97					165
01	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3686	3	109	9	N	99	157	1			107
02	3973	X	3532	-0-	-441	-0-	83	1	3344	3	N	95	150	1			52
							105	9									
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3709	3	117	9	N	106					158
04	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3354	3	83	9	N	75					233

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

11	4860	X	3149	-0-	-1711	-0-	214	1	2901	3	N	31					170
							34	9									
12	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	265	1	3688	3	N	50	199	1			21
							55	9									
01	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	269	1	3451	3	N	45					66
							50	9									
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	210	1	3293	3	N	42	94	1			14
							46	9									
03	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	200	1	3459	3	N	43					57
							47	9									
04	3870	X	58	-0-	-3812	-0-	1	1	57	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4442	3	73	9	N	66	163	1			62
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4465	3	100	9	N	91	145	1			8
01	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4214	3	59	9	N	54					62
02	4437	X	3852	-0-	-585	-0-	3796	3	56	9	N	51					113
03	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4238	3	84	9	N	76	173	1			16
04	4530	X	4269	-0-	-261	-0-	4184	3	85	9	N	77					93

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23					120
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	119	1			20
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	1	2	9	N	2					22
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	489	1	2	9	N	2					24
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-					24
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	2	1	6	3	N	-0-					24

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					41
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					41
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					41
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					99
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					99
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					99
02	1479	N	1179	-0-	-300	-0-	1179	3			N	-0-					99
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2					101
04	1650	N	35	-0-	-1615	-0-	35	3			N	-0-					101

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	40235					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	37135					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	34035					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	31135					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	28035					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	25035					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6355	3	107	9	N	97					131
12	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	6878	3	123	9	N	112	168	1			75
01	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7321	3	122	9	N	111					186
02	7105	X	6871	-0-	-234	-0-	6763	3	108	9	N	98	170	1			114
03	7595	X	7119	-0-	-476	-0-	7018	3	101	9	N	92	164	1			42
*04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7082	3	140	9	N	127					169

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					13
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	N	3					16
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10					26
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					35
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11					46
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					46

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	382	1	886	3	N	11					101
							12	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	18	89	1			30
							20	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	399	1	857	3	N	28					58
							31	9									
02	1247	N	1156	-0-	-91	-0-	377	1	766	3	N	12	1	8			69
							13	9									
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	385	1	652	3	N	9					78
							10	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					78

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1855	3	108	9	N	98	144	1			10
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	3	11	9	N	10					20
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2023	3	21	9	N	19	1	8			38
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					56
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28	1	8			83
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					85

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	278	3	63	9	N	57					114
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59	126	1			47
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	319	3	43	9	N	39					86
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	290	3	48	9	N	44					130
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	300	3	66	9	N	60					190
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	302	3	44	9	N	40					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	173 164	1 9	7270	3	N	149	168	1			52
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	166 150	1 9	7698	3	N	136	159	1			29
01	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	216 100	1 9	7083	3	N	91					120
02	7540	X	6993	-0-	-547	-0-	209 123	1 9	6661	3	N	112	171	1			61
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	149 223	1 9	7753	3	N	203	177	1			87
*04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	135 110	1 9	7612	3	N	100	174	1			13

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9738	-0-	-12	-0-	59 73	1 9	9606	3	N	66					116
12	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	70 101	1 9	9336	3	N	92	165	1			43
01	9858	X	7322	-0-	-2536	-0-	121 39	1 9	7162	3	N	35					78
02	9425	X	7563	-0-	-1862	-0-	144 59	1 9	7360	3	N	54					132
03	10075	X	7504	-0-	-2571	-0-	151 89	1 9	7264	3	N	81	176	1			37
04	9750	X	7156	-0-	-2594	-0-	129 53	1 9	6974	3	N	48					85

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	3984	3	119	9	N	108	177	1			137
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	384 125	1 9	2681	3	N	114	122	1			129
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	314 143	1 9	4059	3	N	130	166	1			93
02	3973	X	3526	-0-	-447	-0-	273 112	1 9	3141	3	N	102					195
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286 134	1 9	3920	3	N	122	176	1			141
04	4380	X	3560	-0-	-820	-0-	276 86	1 9	3198	3	N	78					219

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	359 146	1 9	1560	3	N	133					182
12	3937	X	1395	-0-	-2542	-0-	327 90	1 9	978	3	N	82	162	1			102
01	3937	X	2251	-0-	-1686	-0-	343 140	1 9	1768	3	N	127					229
02	3683	X	2188	-0-	-1495	-0-	362 142	1 9	1684	3	N	129	173	1			185
03	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	355 175	1 9	1802	3	N	159	171	1			173
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	358 185	1 9	1912	3	N	168					341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1581	-0-	-1209	-0-	389	1	1114	3	N	71					234
							78	9									
12	2232	N	801	-0-	-1431	-0-	307	1	400	3	N	85	163	1			156
							94	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	486	1	1388	3	N	174	172	1			158
							191	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	417	1	1184	3	N	103	174	1			87
							113	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	463	1	1677	3	N	136					223
							150	9									
*04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	452	1	1472	3	N	112	177	1			158
							123	9									

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4462	-0-	-1628	-0-	182	1	4239	3	N	37					109
							41	9									
12	6293	X	4705	-0-	-1588	-0-	186	1	4491	3	N	25					134
							28	9									
01	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	172	1	5096	3	N	46					180
							51	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	148	1	4937	3	N	48	172	1			56
							53	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4797	3	N	27					83
							30	9									
04	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	117	1	4636	3	N	25					108
							28	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	463	1	9474	3	N	63					80
							69	9									
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	470	1	9468	3	N	59					139
							65	9									
01	9207	X	9073	-0-	-134	-0-	473	1	8531	3	N	63	165	1			37
							69	9									
02	8613	X	8298	-0-	-315	-0-	440	1	7796	3	N	56	48	1			45
							62	9									
03	9207	X	2519	-0-	-6688	-0-	303	1	2212	3	N	4					49
							4	9									
04	8910	X	7540	-0-	-1370	-0-	492	1	7045	3	N	3					52
							3	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8728	-0-	-1292	-0-	256	1	8458	3	N	13					47
							14	9									
12	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	260	1	8982	3	N	18					65
							20	9									
01	10354	X	10246	-0-	-108	-0-	129	1	10095	3	N	20	1	8			84
							22	9									
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	27	67	1			44
							30	9									
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	21	1	10718	3	N	19	1	8			62
							21	9									
*04	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10787	3	21	9	N	19					81

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

11	5910	X	4729	-0-	-1181	-0-	240	1	4397	3	N	84	161	1			23
							92	9									
12	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	248	1	4803	3	N	62	1	8			84
							68	9									
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	273	1	4800	3	N	77	158	1	1	8	2
							85	9									
02	5075	X	4857	-0-	-218	-0-	296	1	4485	3	N	69	1	8			70
							76	9									
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	325	1	4760	3	N	67	1	8			136
							74	9									
04	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	810	1	3895	3	N	43					179
							47	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

11	6360	X	3954	-0-	-2406	-0-	3940	3	14	9	N	13					89
12	6572	X	5024	-0-	-1548	-0-	5011	3	13	9	N	12					101
01	6572	X	4253	-0-	-2319	-0-	4245	3	8	9	N	7	70	1			38
02	5278	X	3747	-0-	-1531	-0-	3743	3	4	9	N	4					42
03	5642	X	4832	-0-	-810	-0-	4821	3	11	9	N	10					52
*04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5460	3	2	9	N	2					54

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

11	8820	X	8068	-0-	-752	-0-	342	1	7685	3	N	37					147
							41	9									
12	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	319	1	7755	3	N	34	149	1			32
							37	9									
01	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	306	1	8178	3	N	45	1	8			76
							50	9									
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	215	1	8274	3	N	96	171	1	1	8	-0-
							106	9									
03	8463	X	8392	-0-	-71	-0-	293	1	8053	3	N	42					42
							46	9									
04	8250	X	7744	-0-	-506	-0-	203	1	7516	3	N	23					65
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7668	3	147	9	N	134	160	1			166
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7890	3	144	9	N	131	177	1			120
01	8091	X	7940	-0-	-151	-0-	7787	3	153	9	N	139	167	1			92
02	7569	X	7440	-0-	-129	-0-	7297	3	143	9	N	130	211	1			11
03	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7811	3	150	9	N	136					147
04	7830	X	7587	-0-	-243	-0-	7456	3	131	9	N	119					266

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

11	9990	X	9430	-0-	-560	-0-	9401	3	29	9	N	26					94
12	10230	X	9673	-0-	-557	-0-	9647	3	26	9	N	24					118
01	9858	X	9533	-0-	-325	-0-	9504	3	29	9	N	26	1	8			143
02	9106	X	8871	-0-	-235	-0-	8841	3	30	9	N	27	167	1	1	8	2
03	9734	X	9402	-0-	-332	-0-	9380	3	22	9	N	20	1	8			21
04	9420	X	9058	-0-	-362	-0-	9034	3	24	9	N	22					43

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

11	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	118	1	5685	3	N	28					142
							31	9									
12	6386	X	6090	-0-	-296	-0-	142	1	5903	3	N	41	171	1	2	8	10
							45	9									
01	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	148	1	5846	3	N	30	3	8			37
							33	9									
02	5974	X	5507	-0-	-467	-0-	145	1	5333	3	N	26	2	8			61
							29	9									
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	96	1	6054	3	N	24	2	8			83
							26	9									
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	N	26	1	8			108
							29	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6763	3	64	9	N	58	161	1			107
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6912	3	116	9	N	105	163	1			49
01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6768	3	90	9	N	82	125	1	1	8	5
02	6612	X	6411	-0-	-201	-0-	6355	3	56	9	N	51	1	8			55
03	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	6657	3	63	9	N	57					112
04	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	6456	3	65	9	N	59					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

11	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	4384	3	89	9	N	81					176
12	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4671	3	94	9	N	85	159	1			102
01	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	4877	3	100	9	N	91	176	1			17
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4620	3	86	9	N	78					95
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4753	3	89	9	N	81	156	1			20
04	4830	X	4411	-0-	-419	-0-	4352	3	59	9	N	54					74

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

11	12030	X	9374	-0-	-2656	-0-	9359	3	15	9	N	14					41
12	12431	X	9433	-0-	-2998	-0-	9418	3	15	9	N	14					55
01	12059	X	9815	-0-	-2244	-0-	9794	3	21	9	N	19					74
02	10237	X	9483	-0-	-754	-0-	9458	3	25	9	N	23	72	1			25
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10313	3	24	9	N	22					47
*04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10324	3	12	9	N	11					58

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	94	1	3674	3	N	7					37
							8	9									
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5534	3	9	9	N	8	3	8			42
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	3	2	9	N	2	2	8			42
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4936	3	74	9	N	67	3	8			106
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5258	3	20	9	N	18	3	8			121
04	1050	X	67	-0-	-983	-0-	67	3			N	-0-					121

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

11	7530	X	6590	-0-	-940	-0-	6529	3	61	9	N	55	168	1			7
12	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	6768	3	57	9	N	52					59
01	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	6464	3	101	9	N	92					151
02	6409	X	6164	-0-	-245	-0-	6141	3	23	9	N	21					172
03	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	6495	3	55	9	N	50					222
04	6600	X	6374	-0-	-226	-0-	6293	3	81	9	N	74	174	1			122

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1128	-0-		-72	-0-	493	1	572	3	N	57	162	1			62
								63	9									
12	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	540	1	612	3	N	107	3	8			166
								118	9									
01	1178	N	1056	-0-		-122	-0-	496	1	490	3	N	64	160	1	4	8	66
								70	9									
02	1102	N	915	-0-		-187	-0-	476	1	385	3	N	49	3	8			112
								54	9									
03	1271	N	533	-0-		-738	-0-	502	1	12	3	N	17	1	8			128
								19	9									
04	1020	N	-0-	-0-		-1020	-0-					N	-0-					128

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	377	1	632	3	N	16					21
								18	9									
12	1054	N	985	-0-		-69	-0-	345	1	610	3	N	27	1	8			47
								30	9									
01	1147	N	1056	-0-		-91	-0-	403	1	624	3	N	26					73
								29	9									
02	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	365	1	666	3	N	25	1	8			97
								28	9									
03	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	397	1	673	3	N	22	1	8			118
								24	9									
04	1020	N	-0-	-0-		-1020	-0-					N	-0-					118

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5604	-0-		-426	-0-	5549	3	55	9	N	50					77
12	6231	X	5715	-0-		-516	-0-	5671	3	44	9	N	40					117
01	5921	X	5485	-0-		-436	-0-	5430	3	55	9	N	50					167
02	6111	X	6111	-0-		-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	160	1			57
03	6106	X	6106	-0-		-0-	-0-	6049	3	57	9	N	52					109
*04	5930	X	5930	-0-		-0-	-0-	5875	3	55	9	N	50					159

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4512	-0-		-1938	-0-	4504	3	8	9	N	7					132
12	6665	X	5567	-0-		-1098	-0-	5555	3	12	9	N	11					143
01	6665	X	4815	-0-		-1850	-0-	4803	3	12	9	N	11	114	1			40
02	6032	X	4878	-0-		-1154	-0-	4865	3	13	9	N	12					52
03	6448	X	5600	-0-		-848	-0-	5588	3	12	9	N	11					63
04	5400	X	5348	-0-		-52	-0-	5346	3	2	9	N	2					65

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6866	-0-		-844	-0-	6854	3	12	9	N	11					15
12	7967	X	6965	-0-		-1002	-0-	6926	3	39	9	N	35					50
01	7502	X	6833	-0-		-669	-0-	6811	3	22	9	N	20					70
02	6931	X	6311	-0-		-620	-0-	6289	3	22	9	N	20					90
03	7161	X	6631	-0-		-530	-0-	6612	3	19	9	N	17					107
04	6870	X	6365	-0-		-505	-0-	6348	3	17	9	N	15					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5041	-0-	-1319	-0-	66	1	4968	3	N	6					79
							7	9									
12	6572	X	5382	-0-	-1190	-0-	65	1	5308	3	N	8					87
							9	9									
01	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	64	1	4808	3	N	7					94
							8	9									
02	5423	X	5140	-0-	-283	-0-	60	1	5076	3	N	4					98
							4	9									
03	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	50	1	5312	3	N	6					104
							7	9									
04	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	51	1	4837	3	N	5					109
							6	9									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9329	-0-	-391	-0-	9297	3	32	9	N	29	162	1			21
12	10044	X	9626	-0-	-418	-0-	9590	3	36	9	N	33					54
01	10044	X	9730	-0-	-314	-0-	9710	3	20	9	N	18					72
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9601	3	19	9	N	17					89
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10416	3	11	9	N	10					99
*04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9722	3	11	9	N	10					109

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1192	3	1	9	N	1	45	1			51
12	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-					51
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	3			N	-0-					51
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1					52
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					52
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4711	3	66	9	N	60					137
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	5043	3	N	101	221	1			17
							111	9									
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	59					76
							65	9									
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	3	N	91	149	1			18
							100	9									
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4352	3	N	66					84
							73	9									
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	176	1	4064	3	N	90					174
							99	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

11	630	N	587	-0-	-43	-0-	584	3	3	9	N	3	96	1			1
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	580	3	1	9	N	1					2
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	3	3	9	N	3					5
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	531	3	2	9	N	2					7
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					7
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					7

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

11	7950	X	7805	-0-	-145	-0-	267	1	7477	3	N	55	109	1			15
							61	9									
12	7967	X	7618	-0-	-349	-0-	308	1	7255	3	N	50					65
							55	9									
01	8215	X	7304	-0-	-911	-0-	332	1	6927	3	N	41					106
							45	9									
02	7685	X	6034	-0-	-1651	-0-	388	1	5603	3	N	39	113	1			32
							43	9									
03	8215	X	5355	-0-	-2860	-0-	442	1	4860	3	N	48					80
							53	9									
04	7800	X	5377	-0-	-2423	-0-	489	1	4844	3	N	40					120
							44	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

11	3090	X	2466	-0-	-624	-0-	592	1	1845	3	N	26					104
							29	9									
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	600	1	3470	3	N	30	105	1			29
							33	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	669	1	3012	3	N	24					53
							26	9									
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	524	1	3395	3	N	22					75
							24	9									
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	377	1	4984	3	N	24					99
							26	9									
*04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	391	1	4850	3	N	21					120
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	6632	-0-	-2158	-0-	418	1	6196	3	N	16					34
							18	9									
12	8618	X	7279	-0-	-1339	-0-	345	1	6898	3	N	33	55	1			12
							36	9									
01	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	337	1	7941	3	N	22					34
							24	9									
02	7656	X	7072	-0-	-584	-0-	358	1	6691	3	N	21					55
							23	9									
03	8184	X	6199	-0-	-1985	-0-	437	1	5740	3	N	20					75
							22	9									
04	8040	X	6121	-0-	-1919	-0-	310	1	5794	3	N	15					90
							17	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	360	1	5302	3	N	50					101
							55	9									
12	5177	X	2917	-0-	-2260	-0-	358	1	2514	3	N	41	106	1			36
							45	9									
01	5177	X	1143	-0-	-4034	-0-	398	1	713	3	N	29					65
							32	9									
02	4843	X	2296	-0-	-2547	-0-	342	1	1899	3	N	50	59	1			56
							55	9									
03	5177	X	2992	-0-	-2185	-0-	463	1	2482	3	N	43					99
							47	9									
04	5010	X	4122	-0-	-888	-0-	490	1	3581	3	N	46					145
							51	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	544	1	2872	3	N	76					154
							84	9									
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	557	1	2812	3	N	69	160	1			63
							76	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	532	1	2537	3	N	77					140
							85	9									
02	2929	X	2646	-0-	-283	-0-	493	1	2086	3	N	61	168	1			33
							67	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	3	N	77					110
							85	9									
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	541	1	2355	3	N	59					169
							65	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2201	-0-	-979	-0-	520	1	1624	3	N	52					102
							57	9									
12	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	557	1	1637	3	N	61					163
							67	9									
01	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	530	1	1538	3	N	53	165	1			51
							58	9									
02	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	494	1	1438	3	N	40					91
							44	9									
03	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	555	1	1521	3	N	49					140
							54	9									
*04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	539	1	1649	3	N	55					195
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	573	1	65	9	N	59	161	1			51
12	1612	N	788	-0-	-824	-0-	620	1	88	3	N	73					124
							80	9									
01	1426	N	762	-0-	-664	-0-	674	1	88	9	N	80	165	1			39
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	635	1	74	9	N	67					106
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	624	1	79	9	N	72					178
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	596	1	73	9	N	66					244

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5757	-0-	-783	-0-	390	1	5029	3	N	307	164	1			197
							338	9									
12	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	403	1	5819	3	N	321	489	1			29
							353	9									
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	403	1	5645	3	N	312	174	1	1	8	166
							343	9									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	5351	3	N	295	341	1	1	8	119
							325	9									
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	403	1	5707	3	N	293	169	1			243
							322	9									
04	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	390	1	5239	3	N	298	336	1			205
							328	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9391	3	70	9	N	64					127
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9585	3	65	9	N	59	118	1			68
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9954	3	72	9	N	65	1	8			132
02	9135	X	9005	-0-	-130	-0-	8941	3	64	9	N	58	162	1	1	8	27
03	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	9275	3	63	9	N	57	2	8			82
04	9690	X	9212	-0-	-478	-0-	9125	3	87	9	N	79					161

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8898	-0-	-372	-0-	8825	3	73	9	N	66					127
12	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	8932	3	78	9	N	71	127	1			71
01	9641	X	8577	-0-	-1064	-0-	8474	3	103	9	N	94	1	8			164
02	9019	X	7875	-0-	-1144	-0-	7796	3	79	9	N	72	154	1	1	8	81
03	9393	X	8421	-0-	-972	-0-	8341	3	80	9	N	73	1	8			153
04	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	7617	3	91	9	N	83	1	8			235

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	899	-0-	-3871	-0-	324	1	558	3	N	15					49
							17	9									
12	4929	X	1187	-0-	-3742	-0-	383	1	743	3	N	55	17	1			87
							61	9									
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	403	1	3010	3	N	50					137
							55	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3595	3	N	44	156	1			25
							48	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	390	1	4250	3	N	54					79
							59	9									
*04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	336	1	3365	3	N	55					134
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					15
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6335	3	11	9	N	10					25
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6297	3	32	9	N	29					54
02	5771	X	5145	-0-	-626	-0-	5115	3	30	9	N	27					81
03	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4742	3	12	9	N	11					92
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	5058	3	2	9	N	2					94

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7188	-0-	-282	-0-	7151	3	37	9	N	34					78
12	7688	X	7405	-0-	-283	-0-	7371	3	34	9	N	31					109
01	7688	X	7372	-0-	-316	-0-	7338	3	34	9	N	31					140
02	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6595	3	26	9	N	24	139	1			25
03	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	6916	3	34	9	N	31					56
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	6577	3	29	9	N	26					82

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5509	-0-	-671	-0-	5509	3			N	-0-					22
12	6510	X	5230	-0-	-1280	-0-	165	1	5065	3	N	-0-					22
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-					22
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6244	3	1	9	N	1					23
03	6262	X	5097	-0-	-1165	-0-	5095	3	2	9	N	2					25
04	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	4440	3	2	9	N	2					27

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8761	-0-	-149	-0-	309	1	8383	3	N	63					219
							69	9									
12	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	300	1	8157	3	N	48	172	1	1	8	94
							53	9									
01	9765	X	364	-0-	-9401	-0-	321	1	43	9	N	39	2	8			131
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	113	1	9993	3	N	22					153
							24	9									
03	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	157	1	9070	3	N	52	1	8			204
							57	9									
*04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	153	1	9130	3	N	63	171	1	1	8	95
							69	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8148	-0-	-342	-0-	8148	3			N	-0-					17
12	9083	X	7970	-0-	-1113	-0-	7891	3	79	9	N	72					89
01	9083	X	3950	-0-	-5133	-0-	305	1	3642	3	N	3					92
							3	9									
02	8497	X	4633	-0-	-3864	-0-	841	1	3789	3	N	3					95
							3	9									
03	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	135	1	7675	3	N	4					99
							4	9									
04	8160	X	7266	-0-	-894	-0-	7254	3	12	9	N	11					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3602	3	N	49					79
							54	9									
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	124	1	3514	3	N	39	97	1			21
							43	9									
01	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	124	1	3321	3	N	46					67
							51	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	108	1	3681	3	N	52					119
							57	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	186	1	4040	3	N	49					168
							54	9									
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	179	1	3996	3	N	35					203
							39	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3338	-0-	-202	-0-	3313	3	25	9	N	23					116
12	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3246	3	45	9	N	41					157
01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3189	3	25	9	N	23	171	1			9
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	2951	3	13	9	N	12					21
03	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3162	3	24	9	N	22					43
04	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3137	3	6	9	N	5					48

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	810	1	3354	3	N	82					100
							90	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	821	1	3575	3	N	79					179
							87	9									
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	836	1	3732	3	N	63	152	1			90
							69	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	783	1	3228	3	N	51					141
							56	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	784	1	2329	3	N	36					177
							40	9									
04	3750	X	3077	-0-	-673	-0-	810	1	2217	3	N	45	173	1			49
							50	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	720	1	6363	3	N	105	163	1			61
							116	9									
12	5704	X	4204	-0-	-1500	-0-	367	1	3732	3	N	95	96	1	1	8	59
							105	9									
01	5704	X	4318	-0-	-1386	-0-	436	1	3768	3	N	104	2	8			161
							114	9									
02	5336	X	4139	-0-	-1197	-0-	370	1	3653	3	N	105	166	1	1	8	99
							116	9									
03	5704	X	4184	-0-	-1520	-0-	377	1	3695	3	N	102	2	8			199
							112	9									
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	854	1	4133	3	N	126	165	1			160
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2140	3	21	9	N	19	170	1			32
12	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2135	3	28	9	N	25					57
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2063	3	24	9	N	22					79
02	2088	N	1848	-0-	-240	-0-	1828	3	20	9	N	18					97
03	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1904	3	17	9	N	15					112
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	1731	3	14	9	N	13					125

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	386	1	1004	3	N	124	165	1			114
							136	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	440	1	1259	3	N	137	161	1	1	8	89
							151	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	3	N	173	154	1	3	8	105
							190	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	359	1	993	3	N	145	163	1	1	8	86
							160	9									
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	392	1	1247	3	N	154	2	8			238
							169	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	3	N	160	1	8			397
							176	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7723	-0-	4723	7344	481	1	7172	3	N	64					71
							70	9									
12	3100	N	6890	-0-	3790	11134	607	1	6239	3	N	40					111
							44	9									
01	18421	X	7287	-0-	-11134	-0-	171	1	7031	3	N	77	173	1			15
							85	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	139	1	6803	3	N	52					67
							57	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	174	1	7056	3	N	57					124
							63	9									
*04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	3	1	7108	3	N	38					162
							42	9									

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3233	-0-	233	233	753	1	2444	3	N	33					169
							36	9									
12	3100	N	3754	-0-	654	887	747	1	2966	3	N	37	171	1			35
							41	9									
01	3100	N	4593	-0-	1493	2380	545	1	3978	3	N	64					99
							70	9									
02	5823	X	3443	-0-	-2380	-0-	507	1	2872	3	N	58	128	1			29
							64	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	523	1	3611	3	N	13					42
							14	9									
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	12	1	2844	3	N	25					67
							28	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6205	3	41	9	N	37	177	1			22
12	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6167	3	22	9	N	20					42
01	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	6240	3	14	9	N	13					55
02	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5493	3	19	9	N	17	1	8			71
03	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	5173	3	21	9	N	19	1	8			89
04	6240	X	3735	-0-	-2505	-0-	3733	3	2	9	N	2					91

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	243	1	1488	3	N	33	172	1			50
							36	9									
12	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	240	1	1193	3	N	36					86
							40	9									
01	2418	N	1195	-0-	-1223	-0-	271	1	882	3	N	38					124
							42	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2126	3	N	62					186
							68	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	280	1	1673	3	N	45	171	1			60
							50	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					60

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

11	2880	X	158	-0-	-2722	-0-	151	1	7	9	N	6					48
12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	261	1	1269	3	N	57	101	1			4
							63	9									
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	253	1	2384	3	N	61					65
							67	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1885	3	N	37	82	1			20
							41	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	268	1	2346	3	N	42					62
							46	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	3	N	8					91
							9	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	3	N	15	1	8			105
							17	9									
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	198	1	3882	3	N	16	2	8			119
							18	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	3	N	43	159	1	2	8	1
							47	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	169	1	3082	3	N	4	1	8			4
							4	9									
04	3600	X	52	-0-	-3548	-0-	51	3	1	9	N	1	1	8			4

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

11	6450	X	5475	-0-	-975	-0-	5461	3	14	9	N	13					46
12	6665	X	5735	-0-	-930	-0-	5724	3	11	9	N	10					56
01	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	5744	3	12	9	N	11	1	8			66
02	6003	X	5254	-0-	-749	-0-	5248	3	6	9	N	5					71
03	6231	X	5426	-0-	-805	-0-	5416	3	10	9	N	9					80
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5191	3	8	9	N	7					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7014	-0-	-936	-0-	7001	3	13	9	N	12					24
12	7750	X	7359	-0-	-391	-0-	7346	3	13	9	N	12					36
01	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	7258	3	10	9	N	9					45
02	7250	X	7012	-0-	-238	-0-	6994	3	18	9	N	16					61
03	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	7359	3	7	9	N	6					67
04	7110	X	7037	-0-	-73	-0-	7023	3	14	9	N	13					80

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5782	3	86	9	N	78					146
12	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5920	3	70	9	N	64	152	1			58
01	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5751	3	88	9	N	80					138
02	5800	X	5367	-0-	-433	-0-	5295	3	72	9	N	65					203
03	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5737	3	85	9	N	77	174	1			106
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5537	3	80	9	N	73					179

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	278	1	1048	3	N	36					94
							40	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	314	1	1130	3	N	46	2	8			138
							51	9									
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	308	1	1117	3	N	61	2	8			197
							67	9									
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	290	1	1003	3	N	36	175	1	1	8	57
							40	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	307	1	1183	3	N	41	2	8			96
							45	9									
04	1440	N	74	-0-	-1366	-0-	19	1	54	3	N	1					97
							1	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	465	1	1869	3	N	49					144
							54	9									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	480	1	1635	3	N	58	163	1	4	8	35
							64	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	477	1	1829	3	N	57	5	8			87
							63	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	396	1	1785	3	N	53	4	8			136
							58	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	3	N	54	170	1	5	8	15
							59	9									
04	660	N	33	-0-	-627	-0-	1	1	32	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3525	3	95	9	N	86	101	1			69
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	121	1	1	8	22
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3630	3	124	9	N	113	1	8			134
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3211	3	106	9	N	96	155	1	1	8	74
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3495	3	103	9	N	94	1	8			167
*04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3480	3	90	9	N	82	1	8			248

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7628	-0-	-322	-0-	7384	3	244	9	N	222	335	1			44
12	8215	X	7812	-0-	-403	-0-	7573	3	239	9	N	217	163	1			98
01	8215	X	7773	-0-	-442	-0-	7540	3	233	9	N	212	170	1			140
02	7569	X	4412	-0-	-3157	-0-	4272	3	140	9	N	127	172	1			95
03	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6749	3	149	9	N	135	166	1			64
04	7620	X	7476	-0-	-144	-0-	7366	3	110	9	N	100					164

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	295	-0-	-2615	-0-	280	1	15	9	N	14					43
12	2480	X	1715	-0-	-765	-0-	329	1	1362	3	N	22	2	8			63
							24	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	400	1	2117	3	N	24	2	8			85
							26	9									
02	2320	X	2306	-0-	-14	-0-	441	1	1823	3	N	38	108	1	2	8	13
							42	9									
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	491	1	1772	3	N	12	2	8			23
							13	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	1	1	8			23

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4354	-0-		-686	-0-	397	1	3917	3	N	36					162
								40	9									
12	7370	X	7370	-0-		-0-	-0-	373	1	6943	3	N	49	174	1	4	8	33
								54	9									
01	7773	X	7773	-0-		-0-	-0-	360	1	7355	3	N	53	6	8			80
								58	9									
02	7248	X	7248	-0-		-0-	-0-	313	1	6874	3	N	55	114	1	4	8	17
								61	9									
03	6572	X	6402	-0-		-170	-0-	316	1	6039	3	N	43	5	8			55
								47	9									
04	6360	X	4446	-0-		-1914	-0-	376	1	4040	3	N	27	2	8			80
								30	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	81	1	4792	3	N	98					184
								108	9									
12	5518	X	4340	-0-		-1178	-0-	95	1	4159	3	N	78	166	1			96
								86	9									
01	5518	X	4654	-0-		-864	-0-	118	1	4413	3	N	112	164	1			44
								123	9									
02	5162	X	4229	-0-		-933	-0-	114	1	4009	3	N	96					140
								106	9									
03	5146	X	4268	-0-		-878	-0-	98	1	4076	3	N	85	170	1			55
								94	9									
04	4980	X	4157	-0-		-823	-0-	116	1	3940	3	N	92					147
								101	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6069	-0-		-1671	-0-	26	1	5886	3	N	143	172	1			101
								157	9									
12	8785	X	8785	-0-		-0-	-0-	8531	3	254	9	N	231	171	1			161
01	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-	8125	3	253	9	N	230	330	1			61
02	7685	X	7466	-0-		-219	-0-	7292	3	174	9	N	158	173	1			46
03	8773	X	7983	-0-		-790	-0-	7	1	7705	3	N	246	171	1			121
								271	9									
04	8490	X	7536	-0-		-954	-0-	7315	3	221	9	N	201	170	1			152

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5479	-0-		-1601	-0-	103	1	5236	3	N	127					248
								140	9									
12	7316	X	5243	-0-		-2073	-0-	100	1	5014	3	N	117	319	1			46
								129	9									
01	6355	X	5711	-0-		-644	-0-	91	1	5470	3	N	136	165	1			17
								150	9									
02	5945	X	4977	-0-		-968	-0-	84	1	4766	3	N	115					132
								127	9									
03	5673	X	5097	-0-		-576	-0-	94	1	4863	3	N	127	169	1			90
								140	9									
04	5520	X	5284	-0-		-236	-0-	94	1	5044	3	N	133					223
								146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6392	-0-	-1738	-0-	87	1	6226	3	N	72					189
							79	9									
12	8401	X	3668	-0-	-4733	-0-	96	1	3486	3	N	78	169	1			98
							86	9									
01	8060	X	2757	-0-	-5303	-0-	173	1	2525	3	N	54					152
							59	9									
02	7511	X	7300	-0-	-211	-0-	78	1	7102	3	N	109	171	1			90
							120	9									
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	131	1	5324	3	N	75					165
							83	9									
04	6390	X	5450	-0-	-940	-0-	111	1	5271	3	N	62					227
							68	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	561	1	1	9	N	1					131
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	590	1	1	9	N	1	126	1			6
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	588	1	18	9	N	16					22
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	546	1	3	9	N	3					25
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	1	4	9	N	4					29
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	1			N	-0-					29

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	249	1	7863	3	N	91	173	1			84
							100	9									
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	247	1	8463	3	N	112	159	1			37
							123	9									
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	249	1	8869	3	N	142	172	1			7
							156	9									
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	235	1	7907	3	N	103					110
							113	9									
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	248	1	7860	3	N	127	168	1			69
							140	9									
04	4320	X	77	-0-	-4243	-0-	4	1	73	3	N	-0-					69

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4361	-0-	-2539	-0-	211	1	4132	3	N	16					162
							18	9									
12	6572	X	3324	-0-	-3248	-0-	328	1	2982	3	N	13	162	1			13
							14	9									
01	6107	X	4068	-0-	-2039	-0-	344	1	3700	3	N	22					35
							24	9									
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	23	1	6355	3	N	30	34	1			31
							33	9									
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6616	3	21	9	N	19					50
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7089	3	30	9	N	27					77

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	573	3	147	9	N	134	20	1			158
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	620	3	74	9	N	67	176	1			49
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	594	3	94	9	N	85					134
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	544	3	69	9	N	63	159	1			38
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	562	3	57	9	N	52					90
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	573	3	51	9	N	46					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

11	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	456	1	1586	3	N	83	164	1			47
							91	9									
12	2542	X	1777	-0-	-765	-0-	420	1	1272	3	N	77					124
							85	9									
01	2604	X	1503	-0-	-1101	-0-	401	1	1005	3	N	88	168	1			44
							97	9									
02	2436	X	1674	-0-	-762	-0-	377	1	1195	3	N	93	56	1			81
							102	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	410	1	3284	3	N	97					178
							107	9									
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	407	1	2851	3	N	74					252
							81	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

11	2460	X	175	-0-	-2285	-0-	175	1			N	-0-					151
12	2542	X	183	-0-	-2359	-0-	183	1			N	-0-					151
01	2170	X	1237	-0-	-933	-0-	227	1	877	3	N	121	172	1			100
							133	9									
02	1740	X	1029	-0-	-711	-0-	207	1	738	3	N	76					176
							84	9									
03	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	222	1	786	3	N	69	171	1			74
							76	9									
*04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	194	1	1237	3	N	50					124
							55	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

11	9240	X	8695	-0-	-545	-0-	8666	3	29	9	N	26					39
12	9486	X	8954	-0-	-532	-0-	8911	3	43	9	N	39	55	1			23
01	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8857	3	35	9	N	32					55
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8668	3	32	9	N	29	1	8			83
03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9281	3	37	9	N	34					117
*04	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	8989	3	44	9	N	40	1	8			156

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

11	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	8270	3	17	9	N	15					129
12	8587	X	8574	-0-	-13	-0-	8555	3	19	9	N	17	111	1			35
01	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	8528	3	17	9	N	15					50
02	8033	X	8008	-0-	-25	-0-	7983	3	25	9	N	23	1	8			72
03	8587	X	8167	-0-	-420	-0-	8134	3	33	9	N	30					102
04	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	7848	3	37	9	N	34					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

11	4830 X	2853	-0-	-1977	-0-	175	1	2489	3	N	172	185	1				202
						189	9										
12	4991 X	3198	-0-	-1793	-0-	198	1	2796	3	N	185	175	1				212
						204	9										
01	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	203	1	2682	3	N	190	173	1				229
						209	9										
02	2755 X	2310	-0-	-445	-0-	195	1	1970	3	N	132	170	1				191
						145	9										
03	3193 X	3003	-0-	-190	-0-	191	1	2622	3	N	173	171	1				193
						190	9										
04	3090 X	3057	-0-	-33	-0-	184	1	2715	3	N	144						337
						158	9										

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4353	3	N	54	167	1				50
						59	9										
12	4743 X	3917	-0-	-826	-0-	164	1	3703	3	N	45						95
						50	9										
01	5053 X	3178	-0-	-1875	-0-	154	1	2981	3	N	39						134
						43	9										
02	4727 X	1611	-0-	-3116	-0-	155	1	1381	3	N	68	163	1				39
						75	9										
03	5053 X	2812	-0-	-2241	-0-	177	1	2592	3	N	39						78
						43	9										
04	4590 X	2899	-0-	-1691	-0-	159	1	2704	3	N	33						111
						36	9										

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3249	3	N	59	170	1				72
						65	9										
12	3875 X	3464	-0-	-411	-0-	106	1	3294	3	N	58						130
						64	9										
01	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	81	1	3391	3	N	75	171	1				34
						83	9										
02	3625 X	3121	-0-	-504	-0-	79	1	2980	3	N	56						90
						62	9										
03	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	106	1	2911	3	N	56						146
						62	9										
04	3450 X	2551	-0-	-899	-0-	141	1	2360	3	N	45						191
						50	9										

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1542	3	79	9	N	72						90
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	3	83	9	N	75						165
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1428	3	90	9	N	82	170	1	1	8		76
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	3	55	9	N	50	114	1				12
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1641	3	114	9	N	104	1	8				115
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1470	3	36	9	N	33						148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4480	-0-	-410	-0-	4461	3	19	9	N	17					173
12	5053	X	4481	-0-	-572	-0-	4462	3	19	9	N	17	172	1			18
01	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4358	3	10	9	N	9	1	8			26
02	4321	X	4076	-0-	-245	-0-	4069	3	7	9	N	6					32
03	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4407	3	9	9	N	8					40
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4285	3	13	9	N	12					52

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7238	3	22	9	N	20					36
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	3	13	9	N	12					48
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	9	N	24					72
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7067	3	22	9	N	20					92
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	1	8			109
*04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7308	3	10	9	N	9					118

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					14
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					14
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2584	3	6	9	N	5					19
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	3	4	9	N	4					23
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					23
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	3	26	9	N	24					47

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3677	-0-	-1213	-0-	402	1	3253	3	N	20					25
							22	9									
12	5053	X	4113	-0-	-940	-0-	427	1	3643	3	N	39					64
							43	9									
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	395	1	3597	3	N	126	178	1			12
							139	9									
02	4669	X	3966	-0-	-703	-0-	477	1	3461	3	N	25					37
							28	9									
03	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	395	1	3686	3	N	27					64
							30	9									
04	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	302	1	3449	3	N	23					87
							25	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	539	1	2738	3	N	16					50
							18	9									
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555	1	2736	3	N	32					82
							35	9									
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	506	1	2720	3	N	32					114
							35	9									
02	3074	X	2874	-0-	-200	-0-	446	1	2395	3	N	30					144
							33	9									
03	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	401	1	1720	3	N	22					166
							24	9									
04	3180	X	8	-0-	-3172	-0-	4	1	4	9	N	4	168	1			2

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	27	-0-	-2973	59313	27	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	9	-0-	-3091	56222	9	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	25	-0-	-3075	53147	25	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	13	-0-	-2887	50260	13	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	20	-0-	-3080	47180	20	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	18	-0-	-2982	44198	18	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	380	1	2849	3	N	43					95
							47	9									
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	394	1	3583	3	N	58	124	1			29
							64	9									
01	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	344	1	23	9	N	21					50
02	3132	X	1552	-0-	-1580	-0-	360	1	1153	3	N	35					85
							39	9									
03	3348	X	2245	-0-	-1103	-0-	405	1	1793	3	N	43					128
							47	9									
04	3240	X	2308	-0-	-932	-0-	371	1	1889	3	N	44					172
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	127	1	5848	3	N	55					75
							61	9									
12	6696	X	6106	-0-	-590	-0-	118	1	5951	3	N	34	49	1			60
							37	9									
01	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	126	1	5851	3	N	43					103
							47	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	115	1	6360	3	N	33					136
							36	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	113	1	6640	3	N	40					176
							44	9									
*04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	118	1	6272	3	N	40					216
							44	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4999	-0-	-701	-0-	93	1	4906	3	N	-0-					29
12	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	108	1	4912	3	N	-0-					29
01	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	101	1	5313	3	N	24					53
							26	9									
02	5133	X	4734	-0-	-399	-0-	101	1	4627	3	N	5					58
							6	9									
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	102	1	4519	3	N	18					76
							20	9									
04	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	92	1	4389	3	N	1					77
							1	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8765	-0-	-85	-0-	13	1	8616	3	N	124	179	1			39
							136	9									
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	4	1	8950	3	N	74					113
							81	9									
01	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	9001	3	110	9	N	100	175	1			38
02	8642	X	8124	-0-	-518	-0-	8041	3	83	9	N	75	23	1			90
03	9238	X	8720	-0-	-518	-0-	8639	3	81	9	N	74					164
04	8820	X	8514	-0-	-306	-0-	8445	3	69	9	N	63					227

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

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

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5029	3	N	65					155
							72	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	153	1	5070	3	N	74	210	1			19
							81	9									
01	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	148	1	4734	3	N	62					81
							68	9									
02	5075	X	4377	-0-	-698	-0-	140	1	4161	3	N	69	116	1			34
							76	9									
03	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	149	1	4200	3	N	60					94
							66	9									
04	5250	X	4110	-0-	-1140	-0-	152	1	3891	3	N	61					155
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2846	-0-	-1234	-0-	352	1	2433	3	N	55					65
							61	9									
12	4278	X	2434	-0-	-1844	-0-	392	1	1957	3	N	77					142
							85	9									
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	445	1	3550	3	N	87	168	1			61
							96	9									
02	4002	X	3378	-0-	-624	-0-	454	1	2832	3	N	84					145
							92	9									
03	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	468	1	3049	3	N	77					222
							85	9									
04	3960	X	3312	-0-	-648	-0-	493	1	2623	3	N	178	166	1			234
							196	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

11	5760	X	4557	-0-	-1203	-0-	4517	3	40	9	N	36					106
12	5952	X	5006	-0-	-946	-0-	4915	3	91	9	N	83					189
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4694	3	30	9	N	27					216
02	5046	X	2673	-0-	-2373	-0-	2653	3	20	9	N	18					234
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	43	172	1			105
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	36					141

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

11	6720	X	5334	-0-	-1386	-0-	5295	3	39	9	N	35					99
12	6231	X	5253	-0-	-978	-0-	5217	3	36	9	N	33	120	1	1	8	11
01	5921	X	4317	-0-	-1604	-0-	4299	3	18	9	N	16	1	8			26
02	5423	X	4138	-0-	-1285	-0-	4123	3	15	9	N	14					40
03	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5028	3	37	9	N	34					74
*04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9460	3	42	9	N	38	1	8			111

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

11	9390	X	7680	-0-	-1710	-0-	7643	3	37	9	N	34	174	1			17
12	9703	X	8901	-0-	-802	-0-	8870	3	31	9	N	28	42	1	1	8	2
01	9424	X	8895	-0-	-529	-0-	8847	3	48	9	N	44	1	8			45
02	8700	X	8174	-0-	-526	-0-	8108	3	66	9	N	60					105
03	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8733	3	64	9	N	58	1	8			162
04	8610	X	8395	-0-	-215	-0-	8332	3	63	9	N	57					219

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	440	1	3722	3	N	70					113
							77	9									
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	391	1	3640	3	N	74					187
							81	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	392	1	4063	3	N	73	175	1			85
							80	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	329	1	4066	3	N	72					157
							79	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	369	1	4351	3	N	79					236
							87	9									
*04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	303	1	4372	3	N	81	173	1			144
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5742	3	29	9	N	26					52
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	31	1	4279	3	N	13	1	8			64
							14	9									
01	5704	X	3572	-0-	-2132	-0-	37	1	3527	3	N	7					71
							8	9									
02	5423	X	4653	-0-	-770	-0-	28	1	4614	3	N	10					81
							11	9									
03	5797	X	4929	-0-	-868	-0-	36	1	4864	3	N	26					107
							29	9									
04	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	45	1	4489	3	N	23					130
							25	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4626	-0-	-414	-0-	4590	3	36	9	N	33					72
12	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5006	3	50	9	N	45	48	1			69
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	N	41					110
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	3	70	9	N	64					174
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5666	3	40	9	N	36					210
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5619	3	42	9	N	38					248

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	449	1	4059	3	N	6					34
							7	9									
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	305	1	4523	3	N	17	1	8			50
							19	9									
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	347	1	4148	3	N	18					68
							20	9									
02	4379	X	4031	-0-	-348	-0-	461	1	3545	3	N	23					91
							25	9									
03	4836	X	4195	-0-	-641	-0-	437	1	3744	3	N	13					104
							14	9									
04	4680	X	3940	-0-	-740	-0-	402	1	3523	3	N	14	1	8			117
							15	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5217	-0-	-633	-0-	261	1	4947	3	N	8					114
							9	9									
12	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	366	1	4809	3	N	25	122	1	1	8	16
							28	9									
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	261	1	4773	3	N	10	1	8			25
							11	9									
02	5481	X	5088	-0-	-393	-0-	322	1	4720	3	N	42	1	8			66
							46	9									
03	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	400	1	4721	3	N	19	2	8			83
							21	9									
04	5220	X	4951	-0-	-269	-0-	406	1	4522	3	N	21	1	8			103
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	756	-0-	-354	-0-	587	1	137	3	N	29					38
							32	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	616	1	46	9	N	42					80
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	620	1	522	3	N	51					131
							56	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	561	1	1180	3	N	56	155	1			32
							62	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	550	1	1639	3	N	60					92
							66	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					59
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					59
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					59
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					59
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					59
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5589	-0-	-381	-0-	269	1	5294	3	N	24					143
							26	9									
12	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	275	1	4711	3	N	37	161	1	1	8	18
							41	9									
01	5859	X	4529	-0-	-1330	-0-	260	1	4217	3	N	47	1	8			64
							52	9									
02	5394	X	3953	-0-	-1441	-0-	223	1	3682	3	N	44	1	8			107
							48	9									
03	5766	X	4496	-0-	-1270	-0-	268	1	4175	3	N	48	1	8			154
							53	9									
04	5580	X	4467	-0-	-1113	-0-	267	1	4072	3	N	116	1	8			269
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9589	-0-	-1211	-0-	9332	3	257	9	N	234	239	1			157
12	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10540	3	246	9	N	224	179	1			202
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10424	3	219	9	N	199	352	1			49
02	9802	X	8527	-0-	-1275	-0-	8305	3	222	9	N	202	173	1			78
03	10788	X	8116	-0-	-2672	-0-	35	1	7859	3	N	202	173	1			107
							222	9									
04	10440	X	9025	-0-	-1415	-0-	8839	3	186	9	N	169	172	1			104

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

11	2610	X	739	-0-	-1871	-0-	358	1	337	3	N	40					149
							44	9									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	368	1	2395	3	N	87	175	1			61
							96	9									
01	2697	X	561	-0-	-2136	-0-	386	1	67	3	N	98					159
							108	9									
02	1972	X	489	-0-	-1483	-0-	430	1	59	9	N	54	169	1	1	8	43
03	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	365	1	1072	3	N	84					127
							92	9									
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	342	1	2538	3	N	89	1	8			215
							98	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

11	570	N	417	-0-	-153	-0-	394	3	23	9	N	21					65
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	431	3	22	9	N	20					85
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	404	3	57	9	N	52	1	8			136
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	411	3	40	9	N	36	1	8			171
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	434	3	15	9	N	14	169	1	1	8	15
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					15

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	592	1	5174	3	N	31					75
							34	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	611	1	5306	3	N	13					88
							14	9									
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	557	1	4242	3	N	24					112
							26	9									
02	4611	X	4471	-0-	-140	-0-	555	1	3903	3	N	12	96	1			28
							13	9									
03	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	564	1	4228	3	N	30					58
							33	9									
*04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	581	1	4247	3	N	5					63
							6	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

11	2400	X	335	-0-	-2065	-0-	316	1	19	9	N	17					37
12	3317	X	1766	-0-	-1551	-0-	424	1	1309	3	N	30					67
							33	9									
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	432	1	3005	3	N	34					101
							37	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	410	1	4037	3	N	29					130
							32	9									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	403	1	5286	3	N	65	162	1			33
							72	9									
*04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	386	1	5286	3	N	20					53
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

11	4920	X	4509	-0-	-411	-0-	4487	3	22	9	N	20					30
12	5146	X	2863	-0-	-2283	-0-	202	1	2624	3	N	34					64
							37	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	43	1	5942	3	N	41					105
							45	9									
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6179	3	48	9	N	44	142	1			7
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6062	3	39	9	N	35					42
*04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5720	3	33	9	N	30					72

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2982	3	26	9	N	24					89
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2998	3	31	9	N	28	96	1	2	8	19
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2999	3	31	9	N	28	2	8			45
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2695	3	23	9	N	21	1	8			65
03	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2679	3	20	9	N	18	1	8			82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2442	3	13	9	N	12	1	8			93

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1142	3	39	9	N	35	173	1			35
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	3	29	9	N	26					61
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1351	3	29	9	N	26					87
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1214	3	25	9	N	23					110
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	3	34	9	N	31	1	8			140
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	3	35	9	N	32					172

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	3	14	9	N	13					78
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	615	3	11	9	N	10					88
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	N	8	1	8			95
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	627	3	9	9	N	8	1	8			102
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	601	3	3	9	N	3					105
04	690	N	290	-0-	-400	-0-	288	3	2	9	N	2					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10304	-0-	-1306	-0-	10181	3	123	9	N	112	156	1			61
12	11997	X	10390	-0-	-1607	-0-	10252	3	138	9	N	125	95	1			91
01	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10519	3	157	9	N	143	158	1	1	8	75
02	10759	X	9219	-0-	-1540	-0-	9092	3	127	9	N	115	156	1			34
03	10974	X	10120	-0-	-854	-0-	9992	3	128	9	N	116	1	8			149
04	10320	X	10309	-0-	-11	-0-	10141	3	168	9	N	153	161	1	1	8	140

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9899	-0-	-871	-0-	9825	3	74	9	N	67	114	1			20
12	10695	X	10093	-0-	-602	-0-	9994	3	99	9	N	90					110
01	10571	X	9968	-0-	-603	-0-	9928	3	40	9	N	36					146
02	9686	X	9172	-0-	-514	-0-	9147	3	25	9	N	23					169
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10343	3	21	9	N	19					188
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9755	3	15	9	N	14	172	1			30

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

11	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	356	1	2045	3	N	61					116
							67	9									
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	341	1	2858	3	N	75	97	1			94
							83	9									
01	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	347	1	1371	3	N	5					99
							6	9									
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2726	3	N	32					131
							35	9									
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4027	3	31	9	N	28					159
04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2701	3	167	9	N	152					311

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	410	1	1051	3	N	79					191
							87	9									
12	2573	N	511	-0-	-2062	-0-	413	1	98	9	N	89	240	1			40
01	2294	N	1239	-0-	-1055	-0-	293	1	861	3	N	77					117
							85	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	322	1	1687	3	N	12					129
							13	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2314	3	150	9	N	136	166	1			99
*04	3000	N	3224	-0-	224	224	3020	3	204	9	N	185					284

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1507	3	1	9	N	1					184
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	837	1	1748	3	N	4	1	8			187
							4	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	709	1	2025	3	N	10	172	1			25
							11	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	777	1	2022	3	N	5					30
							6	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	816	1	1811	3	N	11	1	8			40
							12	9									
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	750	1	1	9	N	1					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5709	-0-	-1461	-0-	138	1	5403	3	N	153	161	1			118
							168	9									
12	7409	X	4729	-0-	-2680	-0-	146	1	4367	3	N	196	161	1			153
							216	9									
01	6758	X	2509	-0-	-4249	-0-	178	1	2199	3	N	120	169	1			104
							132	9									
02	6322	X	2341	-0-	-3981	-0-	188	1	2022	3	N	119	170	1			53
							131	9									
03	6758	X	3330	-0-	-3428	-0-	211	1	2932	3	N	170	172	1			51
							187	9									
04	5700	X	933	-0-	-4767	-0-	286	1	482	3	N	150	172	1			29
							165	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4038	3	N	19					47
							21	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	119	1	4339	3	N	31	77	1			1
							34	9									
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	107	1	4824	3	N	32					33
							35	9									
02	4292	X	4067	-0-	-225	-0-	129	1	3916	3	N	20					53
							22	9									
03	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	126	1	4229	3	N	26					79
							29	9									
04	4800	X	4080	-0-	-720	-0-	131	1	3926	3	N	21					100
							23	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	287	1	3804	3	N	35					128
							39	9									
12	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	205	1	4205	3	N	41	154	1			15
							45	9									
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4017	3	N	31					46
							34	9									
02	4002	X	3542	-0-	-460	-0-	235	1	3273	3	N	31					77
							34	9									
03	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	195	1	4075	3	N	28					105
							31	9									
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	209	1	4146	3	N	33					138
							36	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	252	1	2790	3	N	30					73
							33	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	249	1	2738	3	N	28					101
							31	9									
01	2542	X	1442	-0-	-1100	-0-	246	1	1176	3	N	18					119
							20	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	171	1	2500	3	N	31	109	1			41
							34	9									
03	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	245	1	2169	3	N	47					88
							52	9									
04	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	240	1	2063	3	N	21					109
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	788	3	53	9	N	48					178
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	3	51	9	N	46	156	1	2	8	66
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	765	3	50	9	N	45	1	8			110
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	750	3	88	9	N	80	169	1	2	8	19
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	804	3	63	9	N	57	2	8			74
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	361 42	1 9	3485	3	N	38					170
12	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	296 32	1 9	1997	3	N	29	159	1			40
01	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	314 34	1 9	1734	3	N	31					71
02	3712	X	2802	-0-	-910	-0-	216 37	1 9	2549	3	N	34					105
03	3968	X	2676	-0-	-1292	-0-	288 30	1 9	2358	3	N	27					132
04	3840	X	3355	-0-	-485	-0-	261 35	1 9	3059	3	N	32					164

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	91 47	1 9	4166	3	N	43					144
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	75 50	1 9	3797	3	N	45	163	1			26
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73 53	1 9	3956	3	N	48					74
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	68 45	1 9	3499	3	N	41					115
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	76 43	1 9	3657	3	N	39					154
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	75 36	1 9	3616	3	N	33					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4605	-0-		-975	-0-	161	1	4415	3	N	26					100
								29	9									
12	5053	X	3566	-0-		-1487	-0-	186	1	3350	3	N	27	119	1			8
								30	9									
01	5053	X	3340	-0-		-1713	-0-	188	1	3120	3	N	29					37
								32	9									
02	4466	X	3002	-0-		-1464	-0-	177	1	2778	3	N	43					80
								47	9									
03	4774	X	3336	-0-		-1438	-0-	177	1	3127	3	N	29					109
								32	9									
04	4620	X	3412	-0-		-1208	-0-	169	1	3225	3	N	16					125
								18	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	138	1	4090	3	N	31	153	1			32
								34	9									
12	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	142	1	4156	3	N	18					50
								20	9									
01	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	142	1	4178	3	N	24					74
								26	9									
02	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	132	1	3599	3	N	23					97
								25	9									
03	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	150	1	3662	3	N	23					120
								25	9									
*04	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	146	1	3539	3	N	14					134
								15	9									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13069	X	13069	-0-		-0-	-0-	13050	3	19	9	N	17	74	1			1
12	13683	X	13683	-0-		-0-	-0-	13661	3	22	9	N	20	1	8			20
01	13513	X	13513	-0-		-0-	-0-	13484	3	29	9	N	26	1	8			45
02	12469	X	12469	-0-		-0-	-0-	12451	3	18	9	N	16	1	8			60
03	12648	X	12372	-0-		-276	-0-	12352	3	20	9	N	18	1	8			77
04	12240	X	10730	-0-		-1510	-0-	10719	3	11	9	N	10					87

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	290	1	4432	3	N	22	129	1			40
								24	9									
12	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	258	1	5177	3	N	30					70
								33	9									
01	5270	X	4805	-0-		-465	-0-	294	1	4490	3	N	19					89
								21	9									
02	4930	X	2129	-0-		-2801	-0-	313	1	1810	3	N	5					94
								6	9									
03	5456	X	3637	-0-		-1819	-0-	394	1	3228	3	N	14					108
								15	9									
04	5280	X	3729	-0-		-1551	-0-	398	1	3303	3	N	25					133
								28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	543	1	7278	3	N	23					122
							25	9									
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	640	1	6958	3	N	29	68	1			83
							32	9									
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	711	1	5533	3	N	13					96
							14	9									
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	204	1	9418	3	N	19					115
							21	9									
03	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	53	1	10962	3	N	8					123
							9	9									
*04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8713	3	19	9	N	17					140

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2360	-0-	-1660	-0-	583	1	1764	3	N	12					97
							13	9									
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	614	1	3293	3	N	13					110
							14	9									
01	3968	X	3512	-0-	-456	-0-	620	1	2875	3	N	15					125
							17	9									
02	3335	X	3250	-0-	-85	-0-	577	1	2650	3	N	21					146
							23	9									
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	620	1	3186	3	N	23					169
							25	9									
04	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	600	1	2947	3	N	23					192
							25	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	152	1	7016	3	N	90	169	1			59
							99	9									
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	375	1	4860	3	N	108	133	1			34
							119	9									
01	4991	X	3989	-0-	-1002	-0-	539	1	3391	3	N	54					88
							59	9									
02	4669	X	969	-0-	-3700	-0-	246	1	705	3	N	16					104
							18	9									
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	180	1	6063	3	N	94	165	1			33
							103	9									
*04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	90	1	6736	3	N	76					109
							84	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	3463	-0-	-3257	-0-	368	1	2976	3	N	108	171	1			55
							119	9									
12	5983	X	1805	-0-	-4178	-0-	452	1	1228	3	N	114					169
							125	9									
01	5642	X	2023	-0-	-3619	-0-	424	1	1480	3	N	108	152	1			125
							119	9									
02	3335	X	480	-0-	-2855	-0-	400	1	17	3	N	57	133	1			49
							63	9									
03	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	416	1	1776	3	N	131					180
							144	9									
04	3450	X	50	-0-	-3400	-0-	6	1	43	3	N	1	165	1			16
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8035	-0-	-185	-0-	7980	3	55	9	N	50	120	1			5
12	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	8268	3	54	9	N	49					54
01	8494	X	7675	-0-	-819	-0-	7632	3	43	9	N	39	61	1			32
02	7946	X	5472	-0-	-2474	-0-	91	1	5364	3	N	15					47
							17	9									
03	8494	X	4697	-0-	-3797	-0-	163	1	4514	3	N	18					65
							20	9									
04	8040	X	2852	-0-	-5188	-0-	461	1	2372	3	N	17					82
							19	9									

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	9085	3	79	9	N	72	150	1			92
12	10044	X	9507	-0-	-537	-0-	9408	3	99	9	N	90	82	1	1	8	99
01	9982	X	9616	-0-	-366	-0-	9505	3	111	9	N	101	3	8			197
02	9135	X	8775	-0-	-360	-0-	8692	3	83	9	N	75	158	1	1	8	113
03	9703	X	9557	-0-	-146	-0-	9487	3	70	9	N	64	1	8			176
*04	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9245	3	85	9	N	77	164	1			89

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9143	-0-	-1177	-0-	9087	3	56	9	N	51	58	1			30
12	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	9260	3	52	9	N	47					77
01	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9493	3	54	9	N	49	121	1			5
02	9309	X	8883	-0-	-426	-0-	8842	3	41	9	N	37					42
03	9951	X	9279	-0-	-672	-0-	9238	3	41	9	N	37					79
04	9240	X	7876	-0-	-1364	-0-	7842	3	34	9	N	31					110

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9814	-0-	-86	-0-	9669	3	145	9	N	132	164	1			76
12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9975	3	201	9	N	183	203	1			56
01	9982	X	9519	-0-	-463	-0-	9377	3	142	9	N	129					185
02	9483	X	8753	-0-	-730	-0-	8637	3	116	9	N	105	168	1	2	8	120
03	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9278	3	144	9	N	131	163	1	1	8	87
04	9840	X	8940	-0-	-900	-0-	8806	3	134	9	N	122					209

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5704	-0-	-1916	-0-	101	1	5415	3	N	171	167	1			199
							188	9									
12	7874	X	5254	-0-	-2620	-0-	182	1	4879	3	N	175	175	1			199
							193	9									
01	7006	X	4964	-0-	-2042	-0-	164	1	4593	3	N	188	178	1			209
							207	9									
02	6554	X	5261	-0-	-1293	-0-	140	1	4825	3	N	269	338	1			140
							296	9									
03	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	150	1	5278	3	N	150					290
							165	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	148	1	5099	3	N	142	171	1			261
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	748	1	1018	3	N	1					8
							1	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	1	9	9	N	8					16
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	1	3	9	N	3					19
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	398	1	96	9	N	87					106
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	1			N	-0-					106
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					106

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	3	N	292	348	1			75
							321	9									
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	222	1	4019	3	N	357	165	1			267
							393	9									
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	230	1	3775	3	N	193	178	1			282
							212	9									
02	4147	X	3924	-0-	-223	-0-	210	1	3404	3	N	282	343	1			221
							310	9									
03	4619	X	3916	-0-	-703	-0-	222	1	3419	3	N	250	335	1			136
							275	9									
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220	1	4049	3	N	227	173	1			190
							250	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	407	1	3631	3	N	158					184
							174	9									
12	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	409	1	2584	3	N	182	327	1			39
							200	9									
01	4433	X	1464	-0-	-2969	-0-	365	1	1020	3	N	72					111
							79	9									
02	4147	X	3244	-0-	-903	-0-	404	1	2671	3	N	154	159	1			106
							169	9									
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	423	1	3348	3	N	163					269
							179	9									
04	4200	X	3314	-0-	-886	-0-	406	1	2762	3	N	133	336	1			66
							146	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					5
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	1	8	9	N	7					12
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	1	7	9	N	6					18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					18
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	1	8	9	N	7					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2724	-0-	-756	-0-	339	1	1948	3	N	397	343	1			201
							437	9									
12	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	362	1	2014	3	N	443	508	1			136
							487	9									
01	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	351	1	2136	3	N	413	345	1			204
							454	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	325	1	2947	3	N	414	509	1			109
							455	9									
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	3	N	428	340	1			197
							471	9									
*04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	250	1	4122	3	N	430	354	1			273
							473	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	286	1	2902	3	N	70	176	1			32
								77	9									
12	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-	301	1	2804	3	N	83					115
								91	9									
01	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	296	1	2803	3	N	64					179
								70	9									
02	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	220	1	3940	3	N	69	178	1			70
								76	9									
03	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-	325	1	3687	3	N	69					139
								76	9									
*04	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	340	1	2923	3	N	58					197
								64	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-	7012	3	40	9	N	36					69
12	7124	X	7124	-0-		-0-	-0-	7084	3	40	9	N	36	101	1			4
01	6266	X	6266	-0-		-0-	-0-	51	1	6186	3	N	26					30
								29	9									
02	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	153	1	5497	3	N	20					50
								22	9									
03	6019	X	6019	-0-		-0-	-0-	103	1	5892	3	N	22					72
								24	9									
*04	6216	X	6216	-0-		-0-	-0-	59	1	6127	3	N	27					99
								30	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7963	-0-		-257	-0-	7956	3	7	9	N	6					95
12	10172	X	10172	-0-		-0-	-0-	10132	3	40	9	N	36					131
01	9197	X	9197	-0-		-0-	-0-	9172	3	25	9	N	23	124	1			30
02	7685	X	7587	-0-		-98	-0-	7567	3	20	9	N	18					48
03	9610	X	9047	-0-		-563	-0-	9007	3	40	9	N	36					84
04	9300	X	8146	-0-		-1154	-0-	8105	3	41	9	N	37					121

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3027	-0-		-1023	-0-	313	1	2655	3	N	54					128
								59	9									
12	5642	X	2953	-0-		-2689	-0-	319	1	2565	3	N	63	164	1			27
								69	9									
01	5642	X	3801	-0-		-1841	-0-	273	1	3460	3	N	62					89
								68	9									
02	5278	X	4516	-0-		-762	-0-	206	1	4237	3	N	66					155
								73	9									
03	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	191	1	4919	3	N	45	176	1			24
								50	9									
*04	4818	X	4818	-0-		-0-	-0-	193	1	4559	3	N	60					84
								66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	332	1	1871	3	N	367	520	1			136
							404	9									
12	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	329	1	2248	3	N	386	342	1			180
							425	9									
01	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	290	1	1294	3	N	273	340	1			113
							300	9									
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	270	1	2846	3	N	370	355	1			128
							407	9									
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	281	1	3149	3	N	393	341	1			180
							432	9									
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	274	1	3461	3	N	346	336	1			190
							381	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243	1	3138	3	N	371	348	1			200
							408	9									
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	216	1	4258	3	N	333	334	1			199
							366	9									
01	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	223	1	2822	3	N	257	176	1			280
							283	9									
02	3654	X	2248	-0-	-1406	-0-	230	1	1580	3	N	398	510	1			168
							438	9									
03	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	248	1	3230	3	N	400	171	1			397
							440	9									
04	4680	X	4004	-0-	-676	-0-	232	1	3438	3	N	304	511	1			190
							334	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4395	-0-	-1515	-0-	199	1	4075	3	N	110					230
							121	9									
12	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	211	1	4227	3	N	110	165	1			175
							121	9									
01	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	215	1	4198	3	N	127	169	1			133
							140	9									
02	4785	X	3537	-0-	-1248	-0-	210	1	3214	3	N	103	168	1			68
							113	9									
03	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	234	1	3175	3	N	110					178
							121	9									
04	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	238	1	3337	3	N	78					256
							86	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	186	1	3480	3	N	15					142
							17	9									
12	5456	X	3836	-0-	-1620	-0-	203	1	3519	3	N	104	239	1			7
							114	9									
01	5456	X	4101	-0-	-1355	-0-	184	1	3872	3	N	41					48
							45	9									
02	5104	X	3896	-0-	-1208	-0-	164	1	3690	3	N	38					86
							42	9									
03	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	195	1	3470	3	N	32					118
							35	9									
04	3960	X	1942	-0-	-2018	-0-	298	1	1612	3	N	29					147
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3948	-0-		-1122	-0-	305	1	3639	3	N	4					63
								4	9									
12	4960	X	4475	-0-		-485	-0-	702	1	3764	3	N	8					71
								9	9									
01	4836	X	4452	-0-		-384	-0-	254	1	4191	3	N	6					77
								7	9									
02	4321	X	3566	-0-		-755	-0-	740	1	2818	3	N	7					84
								8	9									
03	4464	X	4141	-0-		-323	-0-	398	1	3737	3	N	5					89
								6	9									
04	4320	X	4027	-0-		-293	-0-	383	1	3638	3	N	5					94
								6	9									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	X	2146	-0-		-0-	-0-	412	1	1734	3	N	-0-	69	1			-0-
12	1457	X	1204	-0-		-253	-0-	497	1	707	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	654	-0-		-2229	-0-	651	1	3	9	N	3					3
02	2697	X	271	-0-		-2426	-0-	267	1	4	9	N	4					7
03	2883	X	320	-0-		-2563	-0-	314	1	6	9	N	5					12
04	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-					N	-0-					12

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3849	-0-		-1251	-0-	546	1	3273	3	N	27	43	1			100
								30	9									
12	5270	X	3865	-0-		-1405	-0-	590	1	3247	3	N	25					125
								28	9									
01	5397	X	5397	-0-		-0-	-0-	605	1	4759	3	N	30					155
								33	9									
02	4901	X	2355	-0-		-2546	-0-	496	1	1850	3	N	8					163
								9	9									
03	5022	X	4592	-0-		-430	-0-	423	1	4151	3	N	16					179
								18	9									
04	5220	X	3822	-0-		-1398	-0-	437	1	3364	3	N	19					198
								21	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5347	X	5347	-0-		-0-	-0-	241	1	5082	3	N	22					170
								24	9									
12	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-	250	1	5387	3	N	28	166	1	5	8	27
								31	9									
01	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-	248	1	5683	3	N	35	9	8			53
								39	9									
02	5390	X	5390	-0-		-0-	-0-	319	1	5038	3	N	30	5	8			78
								33	9									
03	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-	320	1	5223	3	N	30	7	8			101
								33	9									
04	5280	X	88	-0-		-5192	-0-	3	1	67	3	N	16	1	8			116
								18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6451	-0-	-1289	-0-	149	1	6295	3	N	6					156
							7	9									
12	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	153	1	6391	3	N	19	158	1	2	8	15
							21	9									
01	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	155	1	6070	3	N	23	4	8			34
							25	9									
02	6641	X	6162	-0-	-479	-0-	58	1	6093	3	N	10	2	8			42
							11	9									
03	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	83	1	6225	3	N	6	3	8			45
							7	9									
*04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	2	1	8144	3	N	5	1	8			49
							6	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11479	3	18	9	N	16					146
12	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11050	3	7	9	N	6	1	8			151
01	10416	X	10083	-0-	-333	-0-	10077	3	6	9	N	5	143	1	1	8	12
02	9744	X	8627	-0-	-1117	-0-	8619	3	8	9	N	7					19
03	10416	X	9020	-0-	-1396	-0-	9008	3	12	9	N	11					30
04	10080	X	8672	-0-	-1408	-0-	8658	3	14	9	N	13					43

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

11	4290	X	307	-0-	-3983	-0-	306	1	1	9	N	1					131
12	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	275	1	2853	3	N	12					143
							13	9									
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	243	1	2590	3	N	27					170
							30	9									
02	2639	X	697	-0-	-1942	-0-	253	1	426	3	N	16	150	1			36
							18	9									
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	447	1	983	3	N	-0-					36
04	3030	X	21	-0-	-3009	-0-	5	1	16	3	N	-0-					36

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

11	8310	X	1001	-0-	-7309	-0-	868	3	133	9	N	121	189	1			82
12	8959	X	3040	-0-	-5919	-0-	620	1	2245	3	N	159	1	8			240
							175	9									
01	8959	X	4575	-0-	-4384	-0-	620	1	3849	3	N	96	171	1			165
							106	9									
02	8381	X	4201	-0-	-4180	-0-	580	1	3512	3	N	99					264
							109	9									
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	620	1	4183	3	N	139	183	1	1	8	219
							153	9									
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	600	1	4391	3	N	84	171	1			132
							92	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	187	1	6813	3	N	77					165
							85	9									
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	249	1	5486	3	N	65	166	1			64
							72	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4800	3	N	66					130
							73	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	262	1	4431	3	N	48	158	1			20
							53	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	N	56					76
							62	9									
04	1770	X	62	-0-	-1708	-0-	3	1	59	3	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3543	-0-	-897	-0-	3509	3	34	9	N	31	169	1			19
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4374	3	37	9	N	34					53
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	3	40	9	N	36					89
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	3	30	9	N	27	65	1			51
03	4402	X	2932	-0-	-1470	-0-	2903	3	29	9	N	26					77
04	4530	X	2908	-0-	-1622	-0-	2886	3	22	9	N	20					97

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	367	1	2811	3	N	57					149
							63	9									
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	435	1	3011	3	N	49	157	1			41
							54	9									
01	4433	X	3482	-0-	-951	-0-	418	1	3000	3	N	58					99
							64	9									
02	3944	X	2688	-0-	-1256	-0-	556	1	2079	3	N	48					147
							53	9									
03	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	837	1	2522	3	N	55	165	1			37
							61	9									
*04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	801	1	3823	3	N	66					103
							73	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3951	-0-	-2559	-0-	331	1	3471	3	N	135	166	1			140
							149	9									
12	6727	X	3962	-0-	-2765	-0-	344	1	3456	3	N	147	168	1			119
							162	9									
01	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	359	1	2989	3	N	141					260
							155	9									
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	357	1	3377	3	N	136	166	1			230
							150	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4224	3	N	151	338	1			43
							166	9									
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	333	1	4049	3	N	164					207
							180	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	3005	-0-	-4105	-0-	307	1	2695	3	N	3					19
							3	9									
12	7099	X	5402	-0-	-1697	-0-	324	1	5028	3	N	45					64
							50	9									
01	4402	X	3428	-0-	-974	-0-	260	1	3136	3	N	29					93
							32	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	226	1	5796	3	N	45					138
							50	9									
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	214	1	6828	3	N	38					176
							42	9									
*04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	211	1	6675	3	N	40					216
							44	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9283	3	11	9	N	10					138
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9545	3	17	9	N	15					153
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9574	3	15	9	N	14	151	1			16
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8692	3	15	9	N	14					30
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9135	3	11	9	N	10					40
*04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8760	3	9	9	N	8					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	12	1	6195	3	N	70	163	1			72
							77	9									
12	6882	X	5470	-0-	-1412	-0-	94	1	5309	3	N	61					133
							67	9									
01	6758	X	5772	-0-	-986	-0-	62	1	5623	3	N	79					212
							87	9									
02	6322	X	5380	-0-	-942	-0-	53	1	5255	3	N	65	173	1			104
							72	9									
03	6727	X	5749	-0-	-978	-0-	66	1	5591	3	N	84					188
							92	9									
04	6270	X	5125	-0-	-1145	-0-	6	1	5042	3	N	70	171	1			87
							77	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5265	-0-	-465	-0-	5235	3	30	9	N	27					69
12	5766	X	5122	-0-	-644	-0-	5096	3	26	9	N	24					93
01	5611	X	4048	-0-	-1563	-0-	24	1	3995	3	N	26					119
							29	9									
02	5162	X	4837	-0-	-325	-0-	17	1	4788	3	N	29					148
							32	9									
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5512	3	32	9	N	29					177
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5263	3	24	9	N	22					199

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	724	-0-	-3896	-0-	364	1	284	3	N	69					101
							76	9									
12	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	353	1	1762	3	N	108	54	1			155
							119	9									
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	358	1	1630	3	N	108	175	1			88
							119	9									
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	336	1	1365	3	N	107	170	1			25
							118	9									
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	360	1	1810	3	N	97					122
							107	9									
*04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	339	1	1792	3	N	89					211
							98	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5930	-0-	-790	-0-	472	1	5380	3	N	71					166
							78	9									
12	6572	X	4778	-0-	-1794	-0-	608	1	4112	3	N	53	177	1	3	8	39
							58	9									
01	6572	X	5584	-0-	-988	-0-	611	1	4900	3	N	66	2	8			103
							73	9									
02	6148	X	4619	-0-	-1529	-0-	557	1	4010	3	N	47	4	8			146
							52	9									
03	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	605	1	4313	3	N	54	166	1	4	8	30
							59	9									
04	5940	X	4584	-0-	-1356	-0-	801	1	3747	3	N	33	1	8			62
							36	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6709	-0-	-851	-0-	6596	3	113	9	N	103					140
12	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	6942	3	98	9	N	89	169	1	1	8	59
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7142	3	116	9	N	105	1	8			163
02	6583	X	6526	-0-	-57	-0-	6421	3	105	9	N	95	163	1	1	8	94
03	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	6900	3	101	9	N	92	1	8			185
04	7020	X	6798	-0-	-222	-0-	6690	3	108	9	N	98	170	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	212	1	6542	3	N	90	169	1			10
							99	9									
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	224	1	6856	3	N	77					87
							85	9									
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	188	1	7223	3	N	78	160	1			5
							86	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	75	1	7581	3	N	49					54
							54	9									
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	29	1	8353	3	N	75					129
							83	9									
*04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	139	1	8600	3	N	58					187
							64	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4079	-0-	-1321	-0-	303	1	3664	3	N	102	169	1			90
							112	9									
12	6231	X	3444	-0-	-2787	-0-	339	1	3031	3	N	67					157
							74	9									
01	6231	X	3087	-0-	-3144	-0-	339	1	2684	3	N	58					215
							64	9									
02	5829	X	2215	-0-	-3614	-0-	311	1	1835	3	N	63	179	1			99
							69	9									
03	5487	X	2220	-0-	-3267	-0-	326	1	1817	3	N	70					169
							77	9									
04	4080	X	2809	-0-	-1271	-0-	329	1	2413	3	N	61					230
							67	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4906	3	72	9	N	65					177
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4974	3	97	9	N	88	169	1			96
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4895	3	96	9	N	87					183
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4455	3	75	9	N	68	172	1			79
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	418	1	3328	3	N	54					133
							59	9									
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	427	1	3764	3	N	54					187
							59	9									

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	93	1	7596	3	N	28					65
							31	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	106	1	6718	3	N	38	68	1			35
							42	9									
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	152	1	5956	3	N	23					58
							25	9									
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	173	1	5010	3	N	24					82
							26	9									
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	171	1	5309	3	N	19					101
							21	9									
*04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	164	1	4929	3	N	28					129
							31	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	537	-0-	-3933	-0-	223	1	175	3	N	126	172	1			141
							139	9									
12	4619	X	1909	-0-	-2710	-0-	639	1	1104	3	N	151	265	1			27
							166	9									
01	3906	X	1046	-0-	-2860	-0-	638	1	311	3	N	88					115
							97	9									
02	3190	X	2049	-0-	-1141	-0-	598	1	1354	3	N	88	151	1			52
							97	9									
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	625	1	2255	3	N	96					148
							106	9									
*04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	524	1	2600	3	N	92					240
							101	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	202	1	4640	3	N	26					198
							29	9									
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	196	1	4971	3	N	79	175	1			102
							87	9									
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	188	1	5102	3	N	62					164
							68	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	159	1	5357	3	N	25					189
							28	9									
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	149	1	6386	3	N	77					266
							85	9									
*04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	130	1	6374	3	N	18					284
							20	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	719	-0-	-541	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	775	N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	696	N	235	-0-	-461	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	620	N	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6314	-0-	-256	-0-	142 113	1 9	6059	3	N	103					165
12	6789	X	6521	-0-	-268	-0-	144 118	1 9	6259	3	N	107	170	1			102
01	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	140 125	1 9	6183	3	N	114	166	1			50
02	6351	X	5878	-0-	-473	-0-	135 112	1 9	5631	3	N	102					152
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	149 105	1 9	6089	3	N	95	171	1			76
04	6300	X	6045	-0-	-255	-0-	142 90	1 9	5813	3	N	82					158

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	172	2	23	9	N	21					120
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	159	2	61	9	N	55					175
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	159	2	58	9	N	53					228
*02	203	N	176	-0-	-27	-0-	161	2	15	9	N	14	170	1			72
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	137	2	33	9	N	30					102
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	132	2	39	9	N	35					137

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	253	1	5534	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	221	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	285	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	290	1	5793	2	N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	300	1	6305	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1571	-0-	-349	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8463	-0-	-310	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7247	-0-	-960	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7303	-0-	-1470	-0-	7301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8490	X	5615	-0-	-2875	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	300	1	5760	2	N	-0-					151
12	6355	X	5234	-0-	-1121	-0-	5234	2			N	-0-					151
01	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-	3968	2	2	9	N	2					153
02	5974	X	4171	-0-	-1803	-0-	4171	2			N	-0-					153
03	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	4530	2			N	-0-					153
04	6060	X	3538	-0-	-2522	-0-	3538	2			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	1082	-0-	-4168	-0-	47	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2285	-0-	-1745	-0-	89	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	581	-0-	-1093	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	2797	-0-	-3263	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4692	-0-	-93	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5512	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5940	X	5222	-0-	-718	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11556	-0-	-38	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11212	-0-	-413	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10505	-0-	-631	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11220	-0-	-684	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10877	-0-	-643	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6975	-0-	-101	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7357	-0-	-207	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	475	-0-	-545	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4007	-0-	1107	1107	4007	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2548	-0-	-552	555	2548	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4502	-0-	-208	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4277	-0-	-160	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9457	-0-	-413	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9708	-0-	-491	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9463	-0-	-426	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8823	-0-	-370	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2712	-0-	-72	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1658	-0-	-952	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1320	-0-	-1098	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	12291	-0-	-309	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12590	-0-	-430	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12336	-0-	-436	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11097	-0-	-851	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11669	-0-	-1041	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					13
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4309	3	8	9	Y	7					20
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					20
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					20
*03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3878	3	47	9	Y	43					63
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3572	-0-	-140	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2143	3			N	-0-					37
12	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					37
01	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	2050	3			N	-0-					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					37
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1826	3	63	9	N	57					94
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					94

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3071	-0-	-264	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	3			N	-0-					61
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	N	1					62
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					62
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1090	3	121	9	N	110					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					20
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					20
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					20
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					20
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3107	3	143	9	Y	130					150
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					150

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

11	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3454	-0-	-606	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2910	-0-	-164	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2787	3	14	9	N	13					157
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	N	16					173
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19					192
02	2900	N	2987	-0-	87	87	2780	3	207	9	N	188	180	1			200
*03	3100	N	3137	-0-	37	124	2964	3	173	9	N	157					357
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					357

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3207	-0-	-476	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2561	-0-	-20	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	527	X	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	X	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	406	X	317	-0-	-89	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3520	-0-	-1220	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3512	-0-	-1355	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3127	-0-	-1461	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	2868	-0-	-1279	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	3993	-0-	-2397	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
*03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7051	-0-	-929	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5600	-0-	-2646	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5495	-0-	-885	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5314	-0-	-1971	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3066	-0-	-153	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4510	-0-	-20	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4271	-0-	-108	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3633	3	12	9	Y	11	114	1			18
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3564	3	14	9	Y	13					31
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3367	3	14	9	Y	13					44
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3165	3	18	9	Y	16					60
*03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3077	3	109	9	Y	99					159
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					159

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			Y	-0-					86
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					86
01	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	6162	3			Y	-0-					86
02	6322	X	5411	-0-	-911	-0-	5411	3			Y	-0-					86
03	6758	X	5997	-0-	-761	-0-	5881	3	116	9	Y	105					191
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4203	-0-	-118	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2576	-0-	-469	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10812	-0-	-828	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11121	-0-	-628	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10754	-0-	-933	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10247	-0-	-599	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10475	-0-	-871	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2802	-0-	-40	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3886	-0-	-116	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5623	-0-	-3	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6372	-0-	-288	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6119	-0-	-348	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6042	-0-	-871	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2899	-0-	-146	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4075	-0-	-72	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2145	-0-	-769	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2510	-0-	-216	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2951	-0-	-355	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

11	5670	X	4448	-0-	-1222	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3598	-0-	-2261	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3438	-0-	-1615	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3199	-0-	-1854	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	2989	-0-	-1738	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2886	-0-	-2105	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3242	3	19	9	N	17					80
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	3	18	9	N	16					96
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3371	3	20	9	N	18					114
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3150	3	17	9	N	15					129
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3239	3	284	9	N	258	131	1			256
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					256

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4163	-0-	-129	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2986	-0-	-794	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2082	-0-	-934	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1615	-0-	-1609	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1884	-0-	-875	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1539	-0-	-984	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3648	-0-	648	992	3648	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3846	-0-	746	1738	3846	2			N	-0-					-0-
01	5681	X	3943	-0-	-1738	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9346	-0-	-1424	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	9754	-0-	-1375	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	9658	-0-	-1471	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
02	10382	X	8489	-0-	-1893	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9474	-0-	-1314	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
*03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3582	-0-	-1158	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	3427	-0-	-1471	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	2			N	-0-					-0-
*03	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2604	3	10	9	N	9					45
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2556	3	12	9	N	11					56
01	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	3			N	-0-					56
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2					58
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2539	3	50	9	N	45					103
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					103

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	2205	3			N	-0-					55
12	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-					55
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	3			N	-0-					55
02	2407	X	2111	-0-	-296	-0-	2111	3			N	-0-					55
03	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					55
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					55

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2657	3	9	9	N	8					61
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2367	3	11	9	N	10					71
*07	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2507	3	11	9	N	10					81
*08	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2595	3	4	9	N	4	66	1			19
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2559	3	9	9	N	8					27
*10	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2472	3	10	9	N	9					36
*11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3	13	9	N	12					48
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3	15	9	N	14					62
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3	15	9	N	14					76
*02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	3	17	9	N	15	41	1			50
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2621	3	164	9	N	149					199
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					199

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
*03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	591	-0-	-2164	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1042	-0-	-1779	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	3			N	-0-					78
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					78
01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	3			N	-0-					78
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					78
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1441	3	41	9	N	37					115
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	355	-0-	-1040	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	643	-0-	-814	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5833	-0-	-167	-0-	5833	2			N	-0-					7
12	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	6036	2	66	9	N	60					67
01	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					67
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5669	2	142	9	N	129					196
03	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5914	2	24	9	N	22	181	1			37
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					37

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3572	3	15	9	N	14					83
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3722	3	19	9	N	17					100
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3740	3	19	9	N	17					117
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	N	10					127
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3673	3	94	9	N	85					212
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					212

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3776	3	26	9	N	24					81
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4369	3	26	9	N	24					105
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5343	3	26	9	N	24					129
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	3	22	9	N	20					149
*03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6404	3	44	9	N	40					189
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					189

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2880	-0-	-455	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3142	-0-	-512	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4099	-0-	-309	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3522	-0-	-161	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7842	-0-	-408	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7681	-0-	-294	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7678	-0-	-847	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3758	-0-	658	658	3758	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1313	-0-	-1147	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	N	12					131
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	3	11	9	N	10					141
*07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1571	3	2	9	N	2					143
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					146
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	3	1	9	N	1	135	1			12
*10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1533	3	7	9	N	6					18
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	3	6	9	N	5					23
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	N	6					29
*01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1249	3	9	9	N	8					37
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5					42
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1537	3	162	9	N	147					189
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					189

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6523	-0-	-557	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6099	-0-	-310	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6808	-0-	-122	-0-	6747	3	61	9	N	55	184	1			59
12	7192	X	6851	-0-	-341	-0-	6789	3	62	9	N	56					115
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6493	3	53	9	N	48					163
02	6728	X	6021	-0-	-707	-0-	5970	3	51	9	N	46	173	1			36
*03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	6994	3	317	9	N	288					324
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3638	-0-	-741	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

11	6240	X	5085	-0-	-1155	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
12	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
*03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

11	6090	X	4037	-0-	-2053	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	4823	-0-	-1209	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
*03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6084	3	107	9	N	97					97
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					97

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	3	8	9	N	7					78
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	3	7	9	N	6					84
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4					88
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					88
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1293	3	76	9	N	69	42	1			115
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					115

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6961	-0-	-719	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7108	-0-	-828	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6972	-0-	-964	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7112	-0-	-22	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7167	-0-	-56	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3360	3	20	9	Y	18					38
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					38
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					38
*08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	3			Y	-0-					38
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-					38
*10	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			Y	-0-					38
*11	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	3074	3			Y	-0-					38
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					38
*01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	3			Y	-0-					38
*02	2987	X	2500	-0-	-487	-0-	2500	3			Y	-0-					38
*03	3162	X	2304	-0-	-858	-0-	2260	3	44	9	Y	40					78
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

11	4320	X	4123	-0-	-197	-0-	4120	3	3	9	N	3					23
12	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4375	3	9	9	N	8					31
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4481	3	8	9	N	7					38
02	4176	X	4075	-0-	-101	-0-	4068	3	7	9	N	6					44
03	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4254	3	41	9	N	37					81
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					81

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

*05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					74
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3630	3	18	9	N	16					90
*07	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3913	3	4	9	N	4	61	1			33
*08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3889	3	8	9	N	7					40
*09	4020	X	3866	-0-	-154	-0-	3866	3			N	-0-					40
*10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3868	3	9	9	N	8					48
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4046	3	19	9	N	17					65
*12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	3	1	9	N	1					66
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					72
*02	3625	X	3528	-0-	-97	-0-	3528	3			N	-0-					72
*03	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3784	3	57	9	N	52					124
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4552	-0-	-59	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3799	-0-	799	799	3776	3	23	9	N	21					61
12	3100	N	3938	-0-	838	1637	3918	3	20	9	N	18					79
01	3100	N	2978	-0-	-122	1515	2956	3	22	9	N	20					99
02	2900	N	2313	-0-	-587	928	2295	3	18	9	N	16					115
*03	2696	X	1768	-0-	-928	-0-	1667	3	101	9	N	92					207
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					207

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5867	-0-	-1232	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5367	-0-	-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5517	-0-	-32	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4843	-0-	-812	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4775	-0-	-1270	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4406	-0-	-901	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	270	-0-	-1980	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	127	-0-	-2198	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6430	-0-	-700	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6446	-0-	-684	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	3771	-0-	-2899	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	2318	-0-	-4471	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3074	-0-	-87	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7730	-0-	-40	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7925	-0-	-104	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6538	-0-	-973	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7000	-0-	-1029	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*10	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*11	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*01	3441	X	1813	-0-	-1628	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*02	3219	X	1710	-0-	-1509	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*03	2914	X	2262	-0-	-652	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
*03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5870	-0-	-510	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2384	-0-	-933	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*07	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*08	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*09	3900	X	1573	-0-	-2327	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	3781	-0-	881	1846	3781	2			N	-0-					-0-
*03	5627	X	3781	-0-	-1846	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3119	-0-	-273	-0-	3112	3	7	9	N	6					34
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3129	3	9	9	N	8					42
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3055	3	7	9	N	6					48
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	N	7					55
*03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2982	3	197	9	N	179					234
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					234

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					134
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					134
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	3			Y	-0-					134
02	2668	X	2629	-0-	-39	-0-	2629	3			Y	-0-					134
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2783	3	11	9	Y	10					144
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4177	-0-	-503	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	3672	3	36	9	N	33					161
12	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3640	3	28	9	N	25					186
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3882	3	34	9	N	31	154	1			63
02	3625	X	3455	-0-	-170	-0-	3426	3	29	9	N	26					89
03	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3302	3	102	9	N	93					182
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					182

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					85
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					85

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
*03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8					139
12	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1689	3	2	9	N	2					141
01	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1911	3	7	9	N	6					147
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1	9	N	1					148
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1556	3	232	9	N	211	118	1			241
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					241

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	4605	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	635					N	NO RPT					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3299	3	4	9	N	4					87
*06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					87
*07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4269	3	13	9	N	12					99
*08	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	3			N	-0-					99
*09	3570	X	3565	-0-	-5	-0-	3565	3			N	-0-					99
*10	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3541	3	7	9	N	6					105
*11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3361	3	11	9	N	10					115
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3478	3	15	9	N	14					129
*01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3363	3	10	9	N	9					138
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					138
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3415	3	90	9	N	82					220
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
*03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6255	-0-	-473	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
01	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
02	9599	X	9291	-0-	-308	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9215	-0-	-1821	-0-	9071	3	144	9	N	131					131
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					131

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5232	-0-	-1278	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4572	-0-	-1170	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4166	-0-	-701	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6798	-0-	-252	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6325	-0-	-1115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6686	-0-	-274	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
*03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2809	-0-	-33	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7369	-0-	7369	7464	7369	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10108	-0-	10108	17572	10108	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17572					N	NO RPT					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	3	123	9	N	112					112
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					112

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

11	5250	X	4739	-0-	-511	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4995	-0-	-430	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4104	-0-	-794	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

*05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1997	3	10	9	N	9					103
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	N	9					112
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	3	7	9	N	6					118
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	3	6	9	N	5					123
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1972	3	11	9	N	10					133
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	3	6	9	N	5					138
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	N	14					152
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	3	14	9	N	13					165
*01	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1994	3	15	9	N	14					179
*02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	N	4					183
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2009	3	157	9	N	143					326
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					326

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	1557	3	4	9	N	4					62
12	3100	N	3837	-0-	737	737	3830	3	7	9	N	6					68
01	3100	N	3208	-0-	108	845	3202	3	6	9	N	5					73
02	2900	N	3230	-0-	330	1175	3230	3			N	-0-					73
*03	3100	N	3099	-0-	-1	1174	2898	3	201	9	N	183					256
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					256

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2481	-0-	-158	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
*03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8734	-0-	-26	-0-	8728	3	6	9	N	5					21
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					21
01	9021	X	8914	-0-	-107	-0-	8914	3			N	-0-					21
02	8439	X	8099	-0-	-340	-0-	8099	3			N	-0-					21
03	9021	X	8780	-0-	-241	-0-	8669	3	111	9	N	101					122
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					122

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	N	6					55
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5846	3	9	9	Y	8					63
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6462	3	9	9	Y	8					71
02	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-					71
*03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			Y	-0-					71
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					71

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4393	-0-	-377	-0-	4381	3	12	9	Y	11					26
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5087	3	10	9	Y	9					35
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4618	3	10	9	Y	9					44
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					44
*03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9207	3	106	9	Y	96					140
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					140

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5839	-0-	-950	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5437	-0-	-1352	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5001	-0-	-1350	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5674	-0-	-743	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
*11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
*02	3509	X	3496	-0-	-13	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					97
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	N	6					103
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	3	9	9	N	8					111
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	3	10	9	N	9					120
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2220	3	68	9	N	62					182
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					182

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1298	-0-	-2360	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3783	-0-	-627	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	2937	-0-	-1239	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	8756	-0-	-141	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	7917	-0-	-1507	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	7037	-0-	-1779	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8019	-0-	-1405	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6643	-0-	-1067	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7746	-0-	-159	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6793	-0-	-602	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6799	-0-	-920	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2410	-0-	-345	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2728	-0-	-868	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9485	-0-	-125	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9038	-0-	-572	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					69
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					69
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2505	3	4	9	Y	4					73
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					73
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2522	3	52	9	Y	47					120
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					120

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	14					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	62	1			113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9297	-0-	-1083	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9388	-0-	-997	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8756	-0-	-437	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3249	-0-	-285	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	901	-0-	-494	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3639	-0-	-624	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3734	-0-	-823	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4592	-0-	-367	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3251	-0-	-2050	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3055	-0-	-48	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3511	-0-	-201	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7937	-0-	-464	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
*03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	3	15	9	N	14					109
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2858	3	19	9	N	17					126
01	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2733	3	20	9	N	18					144
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16					160
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2714	3	201	9	N	183	143	1			200
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					200

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2060	-0-	-1990	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1733	-0-	-1987	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	1588	-0-	-1399	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1225	-0-	-1472	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2468	-0-	-55	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

11	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4949	-0-	-1437	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4467	-0-	-1391	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4709	-0-	-1367	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

11	11190	X	10077	-0-	-1113	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10660	-0-	-531	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10373	-0-	-167	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2979	-0-	2979	77309	2979	2			N	-0-					-0-
12	83806	X	6497	-0-	-77309	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
*03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

11	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3871	-0-	771	809	3871	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3187	-0-	87	896	3187	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2838	-0-	-62	834	2838	2			N	-0-					-0-
*03	3690	X	2856	-0-	-834	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

11	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	3675	3			N	-0-					2
12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	3			N	-0-					2
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	3			N	-0-					2
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					2
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3530	3	150	9	N	136					138
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					138

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					27
12	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	3			N	-0-					27
01	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	3			N	-0-					27
02	2842	X	2671	-0-	-171	-0-	2671	3			N	-0-					27
03	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	2894	3	150	9	N	136					163
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					163

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

11	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2656	-0-	-99	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

11	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2976	-0-	-185	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	5052	-0-	-1212	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	4985	-0-	-2951	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	1998	3	19	9	N	17					145
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2626	3	40	9	N	36	141	1			40
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2610	3	35	9	N	32					72
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	N	26					98
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2766	3	95	9	N	86					184
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					184

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4269	3	28	9	N	25					152
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	N	28	155	1			25
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4714	3	34	9	N	31					56
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	3	36	9	N	33					89
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4795	3	91	9	N	83					172
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					172

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4642	-0-	-368	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4456	-0-	-68	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5323	-0-	-1097	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5705	-0-	-867	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	5426	-0-	-1146	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5110	-0-	-1038	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
*03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5785	3	8	9	N	7					120
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5980	3	8	9	N	7					127
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	3	7	9	N	6					133
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	3	10	9	N	9					142
*03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5991	3	292	9	N	265	107	1			300
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					300

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3548	-0-	-2362	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
*03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
01	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
*03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2325	N	1700	-0-	-625	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*07	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*08	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2260	3	42	9	N	38					38
*09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					38
*10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					38
*11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2259	3	25	9	N	23	61	1			-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2176	3	123	9	N	112					112
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5803	3	21	9	N	19					80
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5597	3	24	9	N	22					102
01	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5463	3	23	9	N	21					123
02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	4999	3	24	9	N	22	115	1			30
03	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5667	3	135	9	N	123					153
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					153

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

11	3960	X	3265	-0-	-695	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3050	-0-	-1042	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3572	-0-	-256	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	6684	-0-	-2585	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6721	-0-	-2269	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6845	-0-	-2145	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6368	-0-	-1520	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

11	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4689	-0-	-1372	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

11	4620	X	3909	-0-	-711	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3261	-0-	-1420	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
*03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11783	-0-	-907	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12082	-0-	-1031	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12169	-0-	-820	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10894	-0-	-677	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11819	-0-	-457	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1360	-0-	-440	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5848	-0-	-1652	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5283	-0-	-2405	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4995	-0-	-1050	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	523	-0-	-3257	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3093	-0-	-813	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
*03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9022	-0-	-402	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
02	8642	X	7960	-0-	-682	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	7004	-0-	-2823	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5290	-0-	-1610	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	5475	-0-	-1655	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	16					87
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3553	3	47	9	Y	43	61	1			69
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	Y	8					77
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	521	3	28	9	Y	25	58	1			44
*03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1460	3	144	9	Y	131					175
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					175

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

11	6840	X	6046	-0-	-794	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6566	-0-	-502	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

11	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5716	-0-	-205	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5261	-0-	-75	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5026	-0-	-678	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

11	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2833	-0-	-67	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
*03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3791	-0-	-501	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3852	-0-	-674	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					8
12	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					8
01	3100	N	3111	-0-	11	97	3111	3			N	-0-					8
02	2900	N	2962	-0-	62	159	2962	3			N	-0-					8
*03	3378	X	3219	-0-	-159	-0-	3030	3	189	9	N	172					180
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					180

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7514	-0-	-298	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3032	3	15	9	Y	14					63
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3005	3	62	9	Y	56					119
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3054	3	14	9	Y	13					132
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2847	3	15	9	Y	14	101	1			45
03	2945	X	1722	-0-	-1223	-0-	1683	3	39	9	Y	35					80
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					80

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6050	-0-	-987	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5392	-0-	-1162	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6194	-0-	-812	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1362	-0-	-678	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3164	-0-	-959	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3075	-0-	-637	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	X	779	-0-	-671	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	2425	-0-	-3305	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	3683	X	431	-0-	-3252	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5513	-0-	-26	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2085	-0-	-3045	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1749	-0-	-339	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3416	-0-	-1834	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3544	-0-	-719	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6808	-0-	-105	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6252	-0-	-70	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6267	-0-	-863	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2811	-0-	-234	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1228	-0-	-1934	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	3			Y	-0-					83
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					83
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					83
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					83
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	Y	1					84
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					84

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6264	-0-	-186	-0-	6264	3			N	-0-					2
12	6696	X	6527	-0-	-169	-0-	6527	3			N	-0-					2
01	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					2
02	6264	X	5881	-0-	-383	-0-	5881	3			N	-0-					2
03	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	6305	3	156	9	N	142					144
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					144

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	913	-0-	-6124	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6973	-0-	-64	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4838	-0-	-1703	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	3	12	9	N	11					73
*06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2578	3	11	9	N	10					83
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	3	21	9	N	19					102
*08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2638	3	1	9	N	1					103
*09	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2744	3	1	9	N	1	48	1			56
*10	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2690	3	2	9	N	2					58
*11	2670	X	2634	-0-	-36	-0-	2621	3	13	9	N	12					70
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2727	3	14	9	N	13					83
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	3	17	9	N	15					98
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2539	3	14	9	N	13					111
*03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2648	3	81	9	N	74					185
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					185

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5509	-0-	-1280	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4750	-0-	-2690	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3553	-0-	-3407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3801	-0-	-3639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6360	-0-	-1018	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7117	-0-	-13	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
*03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6694	-0-	-86	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6118	-0-	-1136	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	2729	3			Y	-0-					25
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					25
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2674	3	97	9	Y	88					113
02	2726	X	2497	-0-	-229	-0-	2497	3			Y	-0-	83	1			30
*03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-					30
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
*03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	5430	-0-	-3810	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	3375	-0-	-6173	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	4701	-0-	-4506	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	8613	X	5911	-0-	-2702	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
*03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3635	-0-	-135	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					50
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					50
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					50
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			Y	-0-					50
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3475	3	124	9	Y	113					163
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					163

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8534	-0-	-196	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8405	-0-	-616	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8288	-0-	-733	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7648	-0-	-675	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7661	-0-	-1236	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2699	-0-	-1921	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2332	-0-	-2132	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3622	-0-	-235	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8842	-0-	-398	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9174	-0-	-374	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9295	-0-	-36	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8572	-0-	-128	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8854	-0-	-291	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5793	-0-	-1306	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6522	-0-	-577	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6301	-0-	-340	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
*03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4216	X	3005	-0-	-1211	-0-	3005	3			Y	-0-					128
*06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	Y	6					134
*07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	3			Y	-0-					134
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					134
*09	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	3505	3			Y	-0-					134
*10	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	2776	3			Y	-0-					134
*11	4050	X	3661	-0-	-389	-0-	3661	3			Y	-0-					134
*12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			Y	-0-					134
*01	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			Y	-0-					134
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					134
*03	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	3			Y	-0-					134
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					134

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3658	-0-	-1412	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3003	-0-	-1173	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2924	-0-	-1540	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8114	-0-	-166	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8156	-0-	-400	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8022	-0-	-565	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7515	-0-	-518	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	7848	-0-	-739	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8627	-0-	-115	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	7082	-0-	-1629	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6376	-0-	-1338	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8470	-0-	-272	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5780	-0-	-640	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
*03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
*03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					56
12	4464	X	2573	-0-	-1891	-0-	2573	3			N	-0-					56
01	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	2568	3			N	-0-					56
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					56
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	138					194
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					194

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8330	-0-	-760	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	6140	-0-	-3439	-0-	6128	3	12	9	Y	11					11
01	9579	X	7025	-0-	-2554	-0-	7025	3			Y	-0-					11
02	8961	X	6628	-0-	-2333	-0-	6626	3	2	9	Y	2					13
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8466	3	237	9	Y	215					228
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					228

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	11384	-0-	-303	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	10926	-0-	-761	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6714	-0-	-1296	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6250	-0-	-1531	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	6192	-0-	-391	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	5320	-0-	-1717	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1711	-0-	-269	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1689	-0-	-167	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	7890	-0-	-870	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8402	-0-	-30	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8219	-0-	-58	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6371	-0-	-919	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6621	-0-	-912	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	27	-0-	-2523	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	12	-0-	-1290	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	620	X	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5512	-0-	-1538	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6237	-0-	-1048	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6246	-0-	-569	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6008	-0-	-936	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
*03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4285	3			Y	-0-					78
12	3100	N	4353	-0-	1253	2538	4325	3	28	9	Y	25					103
01	3100	N	3175	-0-	75	2613	3161	3	14	9	Y	13					116
02	2900	N	2230	-0-	-670	1943	2219	3	11	9	Y	10	98	1			28
*03	3644	X	1701	-0-	-1943	-0-	1625	3	76	9	Y	69					97
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					97

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6504	-0-	-846	-0-	6457	3	47	9	Y	43					81
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6289	3	46	9	Y	42	79	1			44
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	Y	39					83
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6323	3	37	9	Y	34	79	1			38
*03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6945	3	46	9	Y	42					80
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					80

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	7385	-0-	-2575	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	6919	-0-	-3373	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4726	-0-	-5566	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	6113	-0-	-2529	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6305	-0-	-1321	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	2975	-0-	-4975	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6037	-0-	-2178	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5698	-0-	-2517	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4224	-0-	-3287	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5392	-0-	-1521	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	92	-0-	-4708	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	249	-0-	-4711	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	121	-0-	-4684	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4	-0-	-4462	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8638	-0-	-1742	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9403	-0-	-1540	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8802	-0-	-2141	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8480	-0-	-1757	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9873	-0-	-419	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2037	-0-	-1983	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
*03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3304	3	43	9	N	39					98
12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3437	3	43	9	N	39					137
01	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3382	3	41	9	N	37					174
02	3306	X	3122	-0-	-184	-0-	3079	3	43	9	N	39					213
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3429	3	55	9	N	50	187	1			76
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					76

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5796	-0-	-1224	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5846	-0-	-1408	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5505	-0-	-121	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4945	3	39	9	Y	35	52	1			42
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4713	3	21	9	Y	19					61
*07	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	4189	3	3	9	Y	3					64
*08	4805	X	3669	-0-	-1136	-0-	3619	3	50	9	Y	45	49	1			60
*09	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3664	3	32	9	Y	29					89
*10	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	3516	3	39	9	Y	35	53	1			71
*11	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	3306	3	33	9	Y	30					101
*12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	3	41	9	Y	37	52	1			86
*01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2910	3	41	9	Y	37	49	1			74
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3702	3	56	9	Y	51	51	1			74
*03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3413	3	64	9	Y	58					132
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4735	-0-	4735	66798	4735	2			N	-0-					-0-
12	71855	X	5057	-0-	-66798	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4863	-0-	-647	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
*03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8336	-0-	-304	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5108	-0-	-257	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
*03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2145	-0-	-893	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
*03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8143	-0-	-1247	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	4776	-0-	-4927	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8949	-0-	-506	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8243	-0-	-602	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
*03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3043	-0-	-797	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3049	-0-	-919	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		9075	-0-	9075	58174	9075	2			N	-0-					-0-
12	65439	X	7265	-0-	-58174	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6919	-0-	-5261	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6752	-0-	-4718	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8607	-0-	-1593	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9213	-0-	-676	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	6924	-0-	-3400	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7750	-0-	-3286	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
01	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
*03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4739	-0-	-1	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3637	-0-	-1261	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1985	-0-	-2510	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3041	-0-	-1857	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4206	-0-	-956	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5111	3	136	9	Y	124					124
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					124

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6778	-0-	-1262	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7266	-0-	-19	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4674	-0-	-2141	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6168	-0-	-1117	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3078	-0-	-837	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2155	-0-	-725	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2229	-0-	-291	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5430	-0-	-770	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5404	-0-	-827	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5500	-0-	-329	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9148	-0-	-692	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9346	-0-	-1287	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9040	-0-	-907	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8734	-0-	-1899	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6447	-0-	-832	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6571	-0-	-1210	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	1931	-0-	-2509	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					47
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2160	3	8	9	N	7					54
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10					64
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	3	11	9	N	10					74
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2197	3	124	9	N	113					187
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					187

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					3
*06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					3
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					3
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					3
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					3
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					3
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					3
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					3
*01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					3
*02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	3			N	-0-					3
*03	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3072	3	149	9	N	135					138
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					138

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					2
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					2
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					2
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					2
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2922	3	160	9	N	145					147
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	4073	3			N	-0-					50
12	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	3			N	-0-					50
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					50
02	3944	X	3008	-0-	-936	-0-	3008	3			N	-0-					50
03	4216	X	2900	-0-	-1316	-0-	2591	3	309	9	N	281					331
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					331

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*07	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	2682	3	3	9	N	3					3
*08	2573	X	2004	-0-	-569	-0-	2004	3			N	-0-					3
*09	2310	X	2259	-0-	-51	-0-	2259	3			N	-0-					3
*10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1844	3	25	9	N	23					26
*11	2610	X	1939	-0-	-671	-0-	1939	3			N	-0-					26
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					26
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					26
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					26
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1916	3	164	9	N	149					175
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					175

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	1713	-0-	-3267	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	3			N	-0-					-0-
12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
*03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2637	-0-	-363	3828	2637	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2609	-0-	-491	3337	2609	3			N	-0-					-0-
01	5743	X	2406	-0-	-3337	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

11	10380	X	3063	-0-	-7317	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	2929	-0-	-7797	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	2967	-0-	-6674	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	2755	-0-	-6264	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	3053	-0-	-6588	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

11	2460	X	1728	-0-	-732	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6302	-0-	-1386	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6584	-0-	-143	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
*03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	503	-0-	-3496	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1820	-0-	-7	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		10535	-0-	10535	21172	10535	2			N	-0-					-0-
12	30758	X	9586	-0-	-21172	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
*03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7749	-0-	-280	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7491	-0-	-507	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6095	-0-	-1387	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5919	-0-	-2141	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2108	-0-	-712	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4794	-0-	-846	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4966	-0-	-862	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4853	-0-	-975	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4454	-0-	-302	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
*03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	920	-0-	-970	-0-	920	3			N	-0-					110
12	1984	X	1052	-0-	-932	-0-	1012	3	40	9	N	36	143	1			3
01	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			N	-0-					3
02	1856	X	1371	-0-	-485	-0-	1317	3	54	9	N	49					52
03	1829	X	1195	-0-	-634	-0-	1173	3	22	9	N	20	55	1			17
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					17

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6854	-0-	-136	-0-	6812	3	42	9	Y	38					69
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6903	3	129	9	Y	117					186
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7741	3	50	9	Y	45					231
02	6090	X	5713	-0-	-377	-0-	5681	3	32	9	Y	29	187	1			73
*03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					73
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					73

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13073	X	3733	-0-	-9340	-0-	3733	3			Y	-0-					289
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					289
01	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					289
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					289
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					289
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					289

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3073	-0-	-610	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3021	-0-	-227	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	381	-0-	-2319	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	204	-0-	-4694	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	135	-0-	-4763	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	171	-0-	-4411	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
*03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	66	-0-	-1614	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2650	-0-	-250	659	2650	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3241	-0-	141	800	3241	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4459	-0-	-181	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	2620	-0-	-4490	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	2723	-0-	-4624	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	2690	-0-	-4657	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	2655	-0-	-4218	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	2872	-0-	-4475	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2630	-0-	-2290	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	2624	-0-	-2460	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2594	-0-	-2490	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	2510	-0-	-2246	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5183	-0-	-2047	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5177	-0-	-2294	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5152	-0-	-2319	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4947	-0-	-1027	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4972	-0-	-422	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4387	-0-	-224	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

11	7320	X	4625	-0-	-2695	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	4346	-0-	-3218	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	3146	-0-	-6681	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	9193	X	2886	-0-	-6307	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	2693	-0-	-7134	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

11	4170	X	3547	-0-	-623	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

11	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1196	-0-	-1780	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	211	-0-	-2573	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	853	-0-	-666	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

11	6150	X	5178	-0-	-972	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5274	-0-	-771	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	2112	3	2	9	N	2					17
12	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	2004	3	1	9	N	1					18
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2047	3	6	9	N	5					23
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1905	3	7	9	N	6					29
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2127	3	144	9	N	131					160
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					160

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5757	-0-	-391	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					130
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					130
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					130
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					130
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7029	3	29	9	N	26					156
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					156

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10716	-0-	-103	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9827	-0-	-294	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9525	-0-	-1294	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2033	-0-	-1070	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8351	-0-	-871	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	5955	-0-	-3903	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	6549	-0-	-1971	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6559	-0-	-1005	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6891	-0-	-673	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6026	-0-	-789	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					3
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					3
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					3
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					3
*03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					3
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					3
12	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					3
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					3
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					3
03	3751	X	2962	-0-	-789	-0-	2962	2			N	-0-					3
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6386	-0-	-558	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
*03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5977	-0-	-353	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5308	-0-	-1233	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
*03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7297	-0-	-298	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	7012	-0-	-93	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
*03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2028	3	4	9	N	4					31
12	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2005	3	6	9	N	5					36
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2014	3	6	9	N	5					41
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	3	7	9	N	6					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					153
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

11	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4734	-0-	-691	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
*03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	6504	-0-	-1618	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7574	-0-	-765	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7801	X	7361	-0-	-440	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7750	-0-	-589	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

11	3720	X	229	-0-	-3491	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3068	-0-	-776	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2330	-0-	-1266	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2486	-0-	-1358	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

11	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4063	-0-	-374	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4461	-0-	-121	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4163	-0-	-216	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	4723	3	39	9	Y	35	52	1			42
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2990	3	21	9	Y	19					61
*07	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5319	3	3	9	Y	3					64
*08	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5925	3	50	9	Y	45	49	1			60
*09	5940	X	4605	-0-	-1335	-0-	4573	3	32	9	Y	29					89
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6369	3	39	9	Y	35	53	1			71
*11	5790	X	4504	-0-	-1286	-0-	4471	3	33	9	Y	30					101
*12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5919	3	41	9	Y	37	52	1			86
*01	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4933	3	41	9	Y	37	49	1			74
*02	6003	X	4103	-0-	-1900	-0-	4047	3	56	9	Y	51	51	1			74
*03	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	5274	3	64	9	Y	58					132
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					132

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3740	3	22	9	Y	20	31	1			25
*06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4031	3	13	9	Y	12					37
*07	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3614	3	2	9	Y	2					39
*08	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	3309	3	29	9	Y	26	29	1			36
*09	4050	X	3464	-0-	-586	-0-	3445	3	19	9	Y	17					53
*10	4185	X	2661	-0-	-1524	-0-	2637	3	24	9	Y	22	32	1			43
*11	4050	X	3405	-0-	-645	-0-	3385	3	20	9	Y	18					61
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2756	3	23	9	Y	21	31	1			51
*01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	3	25	9	Y	23	29	1			45
*02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	3	33	9	Y	30	30	1			45
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	3	37	9	Y	34					79
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					79

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	4275	3	29	9	N	26					178
12	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4374	3	30	9	N	27	176	1			29
01	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4367	3	30	9	N	27					56
02	4234	X	4073	-0-	-161	-0-	4045	3	28	9	N	25					81
03	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	4277	3	139	9	N	126					207
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
*03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7884	-0-	-1716	-0-	7884	3			Y	-0-					50
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			Y	-0-					50
01	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	7992	3			Y	-0-					50
02	7917	X	7175	-0-	-742	-0-	7175	3			Y	-0-					50
*03	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8232	3	204	9	Y	185					235
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					235

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
12	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	8429	-0-	-406	-0-	8429	3			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7841	-0-	-424	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
*03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2874	-0-	-316	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					301
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					301

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

11	8280	X	7246	-0-	-1034	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7806	-0-	-719	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7738	-0-	-136	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7135	-0-	-739	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

11	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2494	-0-	-2776	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4274	-0-	-569	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					10
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					10
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					10
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					10
03	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	2383	2	114	9	N	104					114
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					114

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					14
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					14
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					14
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					14
*03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1081	2	32	9	N	29					43
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					43

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
*03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

11	1770	X	963	-0-	-807	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	729	-0-	-449	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	377	X	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
*03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9297	-0-	-903	-0-	9297	3			Y	-0-					61
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			Y	-0-					61
01	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	9306	3			Y	-0-					61
02	9251	X	8541	-0-	-710	-0-	8541	3			Y	-0-					61
03	9610	X	9334	-0-	-276	-0-	9132	3	202	9	Y	184					245
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					245

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					3
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					3
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			N	-0-					3
02	2900	X	2596	-0-	-304	-0-	2596	2			N	-0-					3
03	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	2002	2	15	9	N	14					17
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					17

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					11
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					11
01	14105	X	12788	-0-	-1317	-0-	12788	2			N	-0-					11
02	13195	X	11793	-0-	-1402	-0-	11793	2			N	-0-					11
03	14105	X	9348	-0-	-4757	-0-	9348	2			N	-0-					11
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					11

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					1
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					1
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					1
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					1
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2			N	-0-					1
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					1
01	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					1
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					1
03	13826	X	11391	-0-	-2435	-0-	11391	2			N	-0-					1
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7690	-0-	-29	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7554	-0-	-165	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6651	-0-	-570	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5577	-0-	-2142	-0-	5497	2	80	9	N	73					73
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					7
12	13020	X	12183	-0-	-837	-0-	12183	2			N	-0-					7
01	14725	X	12949	-0-	-1776	-0-	12949	2			N	-0-					7
02	13775	X	13492	-0-	-283	-0-	13492	2			N	-0-					7
03	14725	X	10627	-0-	-4098	-0-	10570	2	57	9	N	52					59
04	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					59

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					1
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					1
01	9083	X	8031	-0-	-1052	-0-	8031	2			N	-0-					1
02	8497	X	7223	-0-	-1274	-0-	7223	2			N	-0-					1
03	9083	X	5601	-0-	-3482	-0-	5578	2	23	9	N	21					22
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					22

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5570	-0-	-143	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8508	-0-	-132	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8194	-0-	-610	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4086	-0-	-954	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4325	-0-	-883	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3848	-0-	-908	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5616	-0-	-119	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5347	-0-	-18	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
*03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
*03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4252	-0-	-301	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5953	-0-	-61	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4151	-0-	-1863	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5815	-0-	-13	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3985	-0-	-800	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

11	4200	X	3249	-0-	-951	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2899	-0-	-1441	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2695	-0-	-1645	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2428	-0-	-965	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

11	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	5631	3			N	-0-					3
12	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	5740	3			N	-0-					3
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					3
02	5771	X	5152	-0-	-619	-0-	5152	3			N	-0-					3
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5393	3	63	9	N	57					60
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					60

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

11	3840	X	106	-0-	-3734	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	104	-0-	-3089	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	95	-0-	-1269	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	9704	-0-	-309	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9332	-0-	-898	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
02	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8806	-0-	-1424	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		583	-0-	583	2660	583	3			N	-0-					-0-
12	3262	X	602	-0-	-2660	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5318	-0-	-355	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5095	-0-	-212	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
*03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4661	-0-	1561	1561	4661	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1561					N	NO RPT					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
*03	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7372	-0-	-1618	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7018	-0-	-1476	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6722	-0-	-354	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7347	-0-	-186	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8668	-0-	-422	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8999	-0-	-177	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8880	-0-	-79	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7795	-0-	-586	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7551	-0-	-1408	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5258	-0-	-1462	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5876	-0-	-944	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
*03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7994	-0-	-283	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7019	-0-	-144	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7888	-0-	-182	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3496	-0-	-524	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2808	-0-	-1191	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2337	-0-	-1375	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5808	-0-	-192	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5094	-0-	-532	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4235	-0-	-608	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	923	-0-	-1252	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4736	-0-	-1774	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4664	-0-	-2063	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4764	-0-	-1777	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5163	-0-	-434	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4582	-0-	-938	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3834	-0-	-2428	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	3218	-0-	-3044	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	3800	-0-	-2058	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12173	-0-	-1657	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12436	-0-	-1080	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12418	-0-	-974	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	9844	-0-	-2278	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11311	-0-	-1275	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9596	-0-	-184	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9762	-0-	-344	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8628	-0-	-159	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4912	-0-	-327	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8240	-0-	-1215	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8208	-0-	-1247	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7642	-0-	-1203	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6892	-0-	-368	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5848	-0-	-996	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4423	-0-	-2862	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6977	-0-	-708	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7301	-0-	-449	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	3692	-0-	-1708	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3736	-0-	-759	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4226	-0-	-269	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3844	-0-	-245	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8488	-0-	-812	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8632	-0-	-823	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8468	-0-	-460	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7734	-0-	-589	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
*03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6926	-0-	-214	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7069	-0-	-61	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6529	-0-	-141	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3709	-0-	-322	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	8958	-0-	-1799	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
*03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9371	-0-	-649	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9622	-0-	-732	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8568	-0-	-480	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8401	-0-	-1271	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3666	-0-	-1074	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4012	-0-	-657	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8068	-0-	-829	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7197	-0-	-952	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6697	-0-	-1735	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7022	-0-	-141	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7103	-0-	-554	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4405	-0-	-322	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13484	-0-	-1006	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13537	-0-	-1281	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13217	-0-	-1322	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12634	-0-	-793	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13059	-0-	-1046	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
*03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3184	-0-	-3016	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4098	-0-	-1575	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4415	-0-	-1475	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
01	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
*03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4986	-0-	-24	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6145	-0-	-293	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		7132	-0-	7132	21378	7132	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7802	-0-	7802	29180	7802	3			N	-0-					-0-
01	34891	X	5711	-0-	-29180	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2846	-0-	-2809	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	2980	-0-	-4398	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	12716	-0-	-454	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12786	-0-	-637	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	13030	-0-	-238	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11834	-0-	-549	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12197	-0-	-1009	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6634	3	58	9	N	53	175	1			68
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	3	64	9	N	58					126
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6716	3	68	9	N	62					188
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6472	3	64	9	N	58	170	1			76
*03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6956	3	292	9	N	265					341
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					341

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	6234	-0-	-3096	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6569	-0-	-2700	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6626	-0-	-2054	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5982	-0-	-2138	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6356	-0-	-2324	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5893	-0-	-806	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6448	-0-	-713	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	9001	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8138	-0-	-678	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
*03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3659	-0-	-1549	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4143	-0-	-972	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1353	-0-	-447	-0-	1353	2			N	-0-					3
12	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					3
01	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			N	-0-					3
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					3
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	6726	2			N	-0-					2
12	7006	X	6612	-0-	-394	-0-	6612	2			N	-0-					2
01	7006	X	6126	-0-	-880	-0-	6126	2			N	-0-					2
02	6554	X	5486	-0-	-1068	-0-	5486	2			N	-0-					2
03	7006	X	4598	-0-	-2408	-0-	4598	2			N	-0-					2
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					2

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9138	-0-	-912	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9573	-0-	-781	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	9066	-0-	-243	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9313	-0-	-390	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2459	-0-	-951	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7291	3	51	9	Y	46	71	1			28
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6977	3	51	9	Y	46					74
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7164	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5684	X	5077	-0-	-607	-0-	5025	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	5480	3	116	9	Y	105					165
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					165

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12546	3	31	9	Y	28	43	1			17
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11993	3	31	9	Y	28					45
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12785	3	33	9	Y	30	43	1			32
02	9454	X	8970	-0-	-484	-0-	8939	3	31	9	Y	28	24	1			36
03	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	9267	3	69	9	Y	63					99
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					99

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7307	-0-	-43	-0-	7256	3	51	9	Y	46	71	1			28
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7252	3	51	9	Y	46					74
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5887	X	4963	-0-	-924	-0-	4911	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6293	X	5161	-0-	-1132	-0-	5045	3	116	9	Y	105					165
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					165

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					146
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	6982	3	102	9	Y	93	93	1			146
01	12648	X	7302	-0-	-5346	-0-	7252	3	50	9	Y	45	45	1			146
02	11832	X	9103	-0-	-2729	-0-	8907	3	196	9	Y	178	178	1			146
03	12648	X	7897	-0-	-4751	-0-	7685	3	212	9	Y	193					339
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					339

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3802	-0-	-519	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	5795	3	63	9	Y	57	58	1			105
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5719	3	25	9	Y	23	23	1			105
01	6262	X	5888	-0-	-374	-0-	5809	3	79	9	Y	72	72	1			105
02	5771	X	5506	-0-	-265	-0-	5474	3	32	9	Y	29	30	1			104
*03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6036	3	75	9	Y	68	48	1			124
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					124

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					47
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5798	3	33	9	Y	30	30	1			47
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	3	15	9	Y	14	14	1			47
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7397	3	63	9	Y	57	57	1			47
*03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6382	3	67	9	Y	61					108
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6257	-0-	-297	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6172	-0-	-958	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8601	-0-	-789	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9678	-0-	-25	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
01	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8591	-0-	-167	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9000	-0-	-362	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-					88
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5991	3	62	9	Y	56	56	1			88
01	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6222	3	30	9	Y	27	27	1			88
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7642	3	118	9	Y	107	107	1			88
03	6913	X	6720	-0-	-193	-0-	6593	3	127	9	Y	115					203
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					203

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	160	-0-	-1580	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9169	-0-	9169	174007	9169	3			N	-0-					-0-
12	181266	X	7259	-0-	-174007	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
01	12493	X	10896	-0-	-1597	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	8160	-0-	-3527	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*03	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6094	-0-	-1496	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6233	-0-	-1610	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6214	-0-	-1629	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5900	-0-	-741	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6400	-0-	-172	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10403	-0-	-2197	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10723	-0-	-2204	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9566	-0-	-1889	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9937	-0-	-975	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
*03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

11	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

11	7260	X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6179	-0-	-982	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5385	-0-	-154	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5217	-0-	-580	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

11	10530	X	10048	-0-	-482	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8418	-0-	-2184	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8451	-0-	-1934	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9423	-0-	-962	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

11	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5091	-0-	-768	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4865	-0-	-7	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

11	12570	X	12027	-0-	-543	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9852	-0-	-3137	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10653	-0-	-2150	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11733	-0-	-244	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12056	-0-	-375	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1799	-0-	-666	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12697	-0-	-293	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12482	-0-	-941	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	13131	-0-	-137	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
02	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12732	-0-	-381	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9025	-0-	-665	-0-	9025	3			Y	-0-					-0-
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	3			Y	-0-					-0-
01	13702	X	8910	-0-	-4792	-0-	8910	3			Y	-0-					-0-
02	12818	X	7261	-0-	-5557	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
*03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
12	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8102	-0-	-1198	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	7813	-0-	-887	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	7211	-0-	-2089	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			Y	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	3599	-0-	-6228	-0-	3573	3	26	9	Y	24					24
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	16793	-0-	-667	-0-	16793	3			N	-0-					-0-
12	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	17174	-0-	-465	-0-	17174	3			N	-0-					-0-
02	16501	X	16174	-0-	-327	-0-	16174	3			N	-0-					-0-
*03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10361	-0-	-1219	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10689	-0-	-1277	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9919	-0-	-637	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9997	-0-	-1008	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7389	-0-	-826	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6802	-0-	-419	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10987	-0-	-743	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11072	-0-	-429	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10943	-0-	-558	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10139	-0-	-620	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

11	8880	X	8370	-0-	-510	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7986	-0-	-47	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

11	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8549	-0-	-410	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7495	-0-	-654	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8305	-0-	-654	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

11	13770	X	12719	-0-	-1051	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13226	-0-	-569	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11995	-0-	-910	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12603	-0-	-1192	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

11	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6256	-0-	-533	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5822	-0-	-65	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

11	9750	X	7323	-0-	-2427	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8031	-0-	-2044	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	5963	-0-	-2748	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6215	-0-	-1934	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5442	-0-	-200	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	3			N	-0-					-0-
01	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	3			N	-0-					-0-
*03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
*03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
01	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
*03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5356	-0-	-1214	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5615	-0-	-1174	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4756	-0-	-667	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4831	-0-	-873	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9379	-0-	-1901	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9868	-0-	-1540	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9585	-0-	-1668	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8712	-0-	-1032	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8563	-0-	-1605	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7300	-0-	-16	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6672	-0-	-172	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6409	-0-	-907	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3796	-0-	-873	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12850	-0-	-350	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12656	-0-	-798	-0-	12656	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12381	-0-	-1011	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
02	12296	X	11525	-0-	-771	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12765	-0-	-503	-0-	12598	3	167	9	N	152					152
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					152

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11934	-0-	-900	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
02	12586	X	10052	-0-	-2534	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
03	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
12	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
*03	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	12933	-0-	-1977	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14224	-0-	-1090	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14591	-0-	-599	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13587	-0-	-478	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13939	-0-	-724	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	713	X	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

11	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	3			Y	-0-					-0-
12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			Y	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			Y	-0-					-0-
03	15469	X	9734	-0-	-5735	-0-	9734	3			Y	-0-					-0-
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
*03	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

11	11490	X	9753	-0-	-1737	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9561	-0-	-1072	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9185	-0-	-1479	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9265	-0-	-711	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9502	-0-	-1162	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2529	-0-	-951	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2631	-0-	-1058	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5743	-0-	-5634	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10473	-0-	-663	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10542	-0-	-1362	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4508	-0-	-802	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4200	-0-	-933	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4391	-0-	-1009	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4680	-0-	-900	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4839	-0-	-149	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	4204	-0-	-3206	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
*03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	7441	-0-	-2759	-0-	7441	3			Y	-0-					-0-
12	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9190	-0-	-1350	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8487	-0-	-967	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
*03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8000	-0-	-3160	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	10251	-0-	-909	-0-	10251	3			Y	-0-					-0-
02	10440	X	9514	-0-	-926	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	4527	-0-	-6633	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16890	X	16179	-0-	-711	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16310	-0-	-1143	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16186	-0-	-1236	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15270	-0-	-1439	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6182	-0-	-1318	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5319	-0-	-2431	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5605	-0-	-833	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11917	-0-	-233	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	10646	-0-	-2188	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	10768	-0-	-1238	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	8803	-0-	-5807	-0-	8803	3			Y	-0-					-0-
12	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			Y	-0-					-0-
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			Y	-0-					-0-
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			Y	-0-					-0-
*03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			Y	-0-					-0-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7295	-0-	-1260	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
03	10416	X	8573	-0-	-1843	-0-	8573	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	10296	-0-	-2484	-0-	10296	3			Y	-0-					-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	3			Y	-0-					-0-
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	3			Y	-0-					-0-
02	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
*03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			Y	-0-					-0-
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	6861	-0-	-3669	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	8306	-0-	-771	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
03	7967	X	4168	-0-	-3799	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6464	-0-	-2086	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			Y	-0-					-0-
01	10261	X	8617	-0-	-1644	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
02	9599	X	7516	-0-	-2083	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
*03	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			Y	-0-					-0-
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	8652	-0-	-5118	-0-	8652	3			Y	-0-					-0-
12	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	3			Y	-0-					-0-
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			Y	-0-					-0-
02	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
*03	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11157	-0-	-1413	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11469	-0-	-528	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10417	-0-	-342	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10232	-0-	-1300	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9777	-0-	-391	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8944	-0-	-1410	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8018	-0-	-1668	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9058	-0-	-1296	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7883	-0-	-456	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	2802	-0-	-4796	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	5248	-0-	-5552	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
12	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			Y	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
*03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	7350	-0-	-6660	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			Y	-0-					-0-
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-					-0-
02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	3			Y	-0-					-0-
*03	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	3			Y	-0-					-0-
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	8810	-0-	-3220	-0-	8810	3			Y	-0-					-0-
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			Y	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			Y	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			Y	-0-					-0-
*03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			Y	-0-					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	12454	-0-	-1766	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
12	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	3			Y	-0-					-0-
01	14973	X	14954	-0-	-19	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
02	14007	X	12828	-0-	-1179	-0-	12828	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	7800	-0-	-7173	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
04	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			Y	-0-					-0-
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10406	-0-	-444	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
*03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	3			Y	-0-					-0-
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5546	-0-	-334	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6105	-0-	-684	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
02	6351	X	5513	-0-	-838	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
*03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8033	-0-	-2017	-0-	8033	3			Y	-0-					-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
02	9860	X	9060	-0-	-800	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	8694	3			Y	-0-					-0-
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8717	-0-	-2233	-0-	8717	3			Y	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10656	3			Y	-0-					-0-
02	10092	X	9622	-0-	-470	-0-	9622	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8681	3	17	9	Y	15					15
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					15

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	3			Y	-0-					-0-
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			Y	-0-					-0-
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
*03	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	19481	3	8	9	Y	7					7
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					7

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			Y	-0-					-0-
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			Y	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	3			Y	-0-					-0-
*03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13775	3	54	9	Y	49					49
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					49

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	3780	-0-	-4080	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
02	7221	X	7091	-0-	-130	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
*03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	3			Y	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11311	-0-	-299	-0-	11311	3			N	-0-					1
12	11873	X	9191	-0-	-2682	-0-	9191	3			N	-0-					1
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-					1
02	11107	X	10208	-0-	-899	-0-	10208	3			N	-0-					1
03	11873	X	11620	-0-	-253	-0-	11445	3	175	9	N	159					160
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					160

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	8843	-0-	-6937	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
12	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	3			Y	-0-					-0-
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
02	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
*03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	9355	-0-	-8375	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
12	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	18765	3			Y	-0-					-0-
01	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			Y	-0-					-0-
02	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			Y	-0-					-0-
*03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	5913	-0-	-6777	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
12	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	3			Y	-0-					-0-
01	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	3			Y	-0-					-0-
*03	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-					80
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			Y	-0-					80
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					80
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	Y	18					98
*03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			Y	-0-					98
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					98

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3			Y	-0-					-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					-0-
01	13175	X	9555	-0-	-3620	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
02	12325	X	8726	-0-	-3599	-0-	8726	3			Y	-0-					-0-
03	13175	X	10544	-0-	-2631	-0-	10544	3			Y	-0-					-0-
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8320	-0-	-590	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7093	-0-	-2114	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7708	-0-	-1065	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7089	-0-	-683	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7210	-0-	-1377	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6630	-0-	-1350	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6761	-0-	-1485	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11916	-0-	-949	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11649	-0-	-1216	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11260	-0-	-601	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11235	-0-	-1537	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	11065	-0-	-3695	-0-	11065	3			Y	-0-					-0-
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	3			Y	-0-					-0-
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			Y	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	2746	-0-	-6368	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	3			Y	-0-					-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
02	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	3			Y	-0-					-0-
*03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9986	-0-	-27	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	8712	-0-	-1735	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	986	-0-	-5194	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	7513	-0-	-5777	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
12	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	3			Y	-0-					-0-
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	3			Y	-0-					-0-
02	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	2906	-0-	-4627	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	17908	3			Y	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	7121	-0-	-257	-0-	7121	3			Y	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	3331	-0-	-6558	-0-	3281	3	50	9	Y	45					45
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					45

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	6275	-0-	-5755	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			Y	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					-0-
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
*03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	6917	-0-	-2533	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7041	-0-	-1112	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6289	-0-	-1106	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6666	-0-	-712	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1413	-0-	-443	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	270	-0-	-1714	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10417	-0-	-464	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10414	-0-	-343	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9543	-0-	-491	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8569	-0-	-491	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8964	-0-	-398	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8352	-0-	-29	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7060	-0-	-50	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6905	-0-	-566	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6542	-0-	-1301	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6150	-0-	-1187	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5858	-0-	-1985	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9057	-0-	-573	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9177	-0-	-371	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8955	-0-	-593	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10296	-0-	-244	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9999	-0-	-324	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8837	-0-	-820	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10298	-0-	-592	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10368	-0-	-730	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9611	-0-	-771	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10038	-0-	-750	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	5871	-0-	-4479	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
12	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			Y	-0-					-0-
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			Y	-0-					-0-
*03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	8541	-0-	-5439	-0-	8541	3			Y	-0-					-0-
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	3			Y	-0-					-0-
01	13671	X	13016	-0-	-655	-0-	13016	3			Y	-0-					-0-
02	12789	X	12627	-0-	-162	-0-	12627	3			Y	-0-					-0-
03	13671	X	12204	-0-	-1467	-0-	12204	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	9051	-0-	-4809	-0-	9051	3			Y	-0-					-0-
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	3			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11939	-0-	-771	-0-	11939	3			Y	-0-					-0-
02	11890	X	11470	-0-	-420	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12710	X	8496	-0-	-4214	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3230	-0-	130	444	3230	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3019	-0-	119	563	3019	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3306	-0-	206	769	3306	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	1646	-0-	-3754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4093	-0-	-1611	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3677	-0-	-2027	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	3692	-0-	-1644	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3208	-0-	-1008	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	574	-0-	-1563	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	344	-0-	-2601	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	300	-0-	-2645	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	231	-0-	-2524	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	11282	-0-	-2008	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10686	-0-	-1311	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11187	-0-	-36	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11107	-0-	-673	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	11748	-0-	-4302	-0-	11748	3			Y	-0-					-0-
12	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	3			Y	-0-					-0-
01	14322	X	12960	-0-	-1362	-0-	12960	3			Y	-0-					-0-
02	13398	X	12334	-0-	-1064	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	8891	-0-	-5431	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
04	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	11194	-0-	-716	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11281	-0-	-1026	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10363	-0-	-1150	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	11430	-0-	-1740	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12326	-0-	-756	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	11226	-0-	-1012	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11569	-0-	-1513	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10631	-0-	-79	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10816	-0-	-34	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9916	-0-	-234	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
*03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9568	-0-	-197	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8438	-0-	-697	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8584	-0-	-1305	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8369	-0-	-271	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8619	-0-	-185	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8639	-0-	-10	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7819	-0-	-272	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7974	-0-	-675	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4085	-0-	-2053	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4728	-0-	-347	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4801	-0-	-965	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8778	-0-	-432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8744	-0-	-773	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8281	-0-	-1143	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7201	-0-	-1615	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6979	-0-	-2197	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	10277	-0-	-2923	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	10849	-0-	-2791	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11254	-0-	-926	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11632	-0-	-1295	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5001	-0-	-480	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5310	-0-	-549	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16710	X	15529	-0-	-1181	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15949	-0-	-915	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15949	-0-	-481	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	14708	-0-	-662	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15160	-0-	-1208	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10479	-0-	-1011	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10466	-0-	-1407	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10206	-0-	-1140	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8849	-0-	-1765	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9878	-0-	-1468	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13507	-0-	-593	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13852	-0-	-377	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13692	-0-	-258	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12521	-0-	-529	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13373	-0-	-697	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13711	-0-	-549	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13658	-0-	-323	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12803	-0-	-276	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	5559	-0-	-3741	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5165	-0-	-3918	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	5802	-0-	-3281	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	5328	-0-	-3169	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5561	-0-	-1786	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6826	-0-	-914	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7158	-0-	-840	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	5508	-0-	-1655	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7381	-0-	-276	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5632	-0-	-1178	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	4984	-0-	-1867	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	4460	-0-	-1949	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	4888	-0-	-1963	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9521	-0-	-310	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9993	-0-	-516	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8576	-0-	-228	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8989	-0-	-341	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9171	-0-	-160	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8977	-0-	-354	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8232	-0-	-468	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	14794	-0-	-86	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14264	-0-	-1112	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14071	-0-	-1460	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12478	-0-	-2051	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14776	-0-	-755	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	13751	-0-	-1339	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13607	-0-	-1924	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12917	-0-	-597	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13825	-0-	-621	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5769	-0-	-741	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	5914	-0-	-5906	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
*03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4410	-0-	-120	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3612	-0-	-1069	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3804	-0-	-753	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11711	-0-	-1039	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12449	-0-	-726	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12374	-0-	-243	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11631	-0-	-27	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11843	-0-	-247	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5816	-0-	-1684	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5947	-0-	-1648	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6185	-0-	-1348	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5428	-0-	-633	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
*03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	9044	-0-	-9286	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
12	22940	X	17838	-0-	-5102	-0-	17838	3			N	-0-					-0-
01	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
02	21460	X	16711	-0-	-4749	-0-	16711	3			N	-0-					-0-
*03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17848	3	52	9	N	47					47
04	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					47

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	4145	-0-	-3445	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
02	6003	X	5623	-0-	-380	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
*03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4234	-0-	-1976	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
*03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	10506	-0-	-1674	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
12	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10921	-0-	-549	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	7668	-0-	-3182	-0-	7668	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3			Y	-0-					-0-
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9785	-0-	-1034	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	9475	-0-	-646	-0-	9475	3			Y	-0-					-0-
*03	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18316	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9484	-0-	-1316	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9421	-0-	-4	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8978	-0-	-818	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	3			Y	-0-					-0-
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			Y	-0-					-0-
01	13268	X	12569	-0-	-699	-0-	12569	3			Y	-0-					-0-
02	12412	X	12215	-0-	-197	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	7859	-0-	-5409	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	3			Y	-0-					-0-
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					-0-
01	11997	X	11035	-0-	-962	-0-	11035	3			Y	-0-					-0-
02	11223	X	10716	-0-	-507	-0-	10716	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	7356	-0-	-4641	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	15547	-0-	-3413	-0-	15547	3			Y	-0-					-0-
12	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	3			Y	-0-					-0-
01	17918	X	15627	-0-	-2291	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
02	16762	X	8690	-0-	-8072	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	5994	-0-	-11924	-0-	5994	3			Y	-0-					-0-
04	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	14249	-0-	-2191	-0-	14249	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	14486	-0-	-2502	-0-	14486	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14007	-0-	-563	-0-	14007	3			N	-0-					-0-
02	13630	X	13042	-0-	-588	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	13584	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
12	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	23620	-0-	-157	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
02	22243	X	21712	-0-	-531	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	14667	-0-	-9110	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4643	-0-	-5649	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8639	-0-	-989	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7297	-0-	-1103	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8036	-0-	-644	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6487	-0-	-1914	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	5679	-0-	-2180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6026	-0-	-1507	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7262	-0-	-148	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7007	-0-	-591	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7295	-0-	-827	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2254	-0-	-356	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1321	-0-	-1376	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1653	-0-	-1912	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1163	-0-	-2172	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1317	-0-	-2248	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			Y	-0-					-0-
12	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3			Y	-0-					-0-
01	14632	X	13839	-0-	-793	-0-	13839	3			Y	-0-					-0-
02	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	3			Y	-0-					-0-
03	14725	X	11086	-0-	-3639	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
*03	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19909	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6160	-0-	-2210	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6701	-0-	-2351	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7589	-0-	-879	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	5457	-0-	-3595	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		392	-0-	392	574	392	3			N	-0-					-0-
12	2567	X	1993	-0-	-574	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7846	-0-	-224	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9997	-0-	-419	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9111	-0-	-633	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	9491	-0-	-925	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	29615	3			Y	-0-					-0-
12	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	15903	-0-	-775	-0-	15903	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	15491	-0-	-111	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	10144	-0-	-6534	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17064	-0-	-1206	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17197	-0-	-1372	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15515	-0-	-2527	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	15731	-0-	-1147	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16288	-0-	-1692	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9504	-0-	-936	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
*03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12791	-0-	-1039	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13568	-0-	-692	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13341	-0-	-919	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12094	-0-	-1246	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12211	-0-	-1522	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	3			N	-0-					3
*06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8062	3	2	9	N	2					5
*07	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	7914	3	1	9	N	1					6
*08	8897	X	7902	-0-	-995	-0-	7902	3			N	-0-					6
*09	8610	X	7656	-0-	-954	-0-	7654	3	2	9	N	2					8
*10	8773	X	8523	-0-	-250	-0-	8523	3			N	-0-					8
*11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8605	3	1	9	N	1					9
*12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8055	3	4	9	N	4					13
*01	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	8059	3	1	9	N	1					14
*02	7975	X	6405	-0-	-1570	-0-	6405	3			N	-0-					14
*03	8897	X	5294	-0-	-3603	-0-	5199	3	95	9	N	86					100
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					100

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5079	-0-	-1191	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4883	-0-	-424	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	3			Y	-0-					-0-
12	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
01	15686	X	15064	-0-	-622	-0-	15064	3			Y	-0-					-0-
02	14674	X	14278	-0-	-396	-0-	14278	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	11749	-0-	-3937	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21720	X	20985	-0-	-735	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	20805	-0-	-1267	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20566	-0-	-1289	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19322	-0-	-1123	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19889	-0-	-1966	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	11922	-0-	-2090	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
02	13108	X	11085	-0-	-2023	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	11508	-0-	-2504	-0-	11508	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	708	-0-	-9912	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	328	-0-	-10646	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	1722	-0-	-9252	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2062	-0-	-1215	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	744	X	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8385	-0-	-975	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8302	-0-	-564	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7569	-0-	-1483	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7119	-0-	-1349	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	6371	-0-	-2681	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
*03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
*03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7743	-0-	-657	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7497	-0-	-1462	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	6648	-0-	-1733	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6037	-0-	-923	-0-	5950	3	87	9	Y	79	81	1			82
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5910	3	35	9	Y	32	32	1			82
01	6293	X	3623	-0-	-2670	-0-	3512	3	111	9	Y	101	101	1			82
02	5887	X	5543	-0-	-344	-0-	5499	3	44	9	Y	40	42	1			80
03	6293	X	5758	-0-	-535	-0-	5603	3	155	9	Y	141	68	1			153
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					153

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5119	3	14	9	N	13					96
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4807	3	17	9	N	15					111
01	4557	X	3917	-0-	-640	-0-	3907	3	10	9	N	9					120
02	4263	X	3475	-0-	-788	-0-	3472	3	3	9	N	3					123
03	5084	X	3895	-0-	-1189	-0-	3727	3	168	9	N	153	79	1			197
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6797	-0-	-1003	-0-	6797	3			Y	-0-					104
12	7936	X	6964	-0-	-972	-0-	6933	3	31	9	Y	28	93	1			39
01	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	6861	3	43	9	Y	39					78
02	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6561	3	39	9	Y	35	79	1			34
03	7533	X	7382	-0-	-151	-0-	7378	3	4	9	Y	4					38
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6124	-0-	-2366	-0-	6100	3	24	9	N	22					104
12	8773	X	7034	-0-	-1739	-0-	6999	3	35	9	N	32					136
01	7781	X	6932	-0-	-849	-0-	6897	3	35	9	N	32					168
02	6786	X	6648	-0-	-138	-0-	6648	3			N	-0-					168
*03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7325	3	135	9	N	123	102	1			189
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					189

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11514	-0-	-1686	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11700	-0-	-1506	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11840	-0-	-994	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11112	-0-	-778	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10313	-0-	-1808	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	1742	-0-	-1854	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	469	-0-	-311	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	806	X	240	-0-	-566	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	667	X	246	-0-	-421	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2410	-0-	-983	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4774	-0-	-852	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

11	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	6235	-0-	-2910	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	6005	-0-	-3140	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	5771	-0-	-2784	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	5585	-0-	-3343	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

11	11640	X	11059	-0-	-581	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11283	-0-	-528	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11154	-0-	-471	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10422	-0-	-366	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10654	-0-	-847	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
02	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
*03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7250	3	45	9	N	41	41	1			-0-
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6743	3	149	9	N	135	120	1			15
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					15

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

11	9390	X	9028	-0-	-362	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9193	-0-	-386	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8524	-0-	-263	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2812	-0-	-1418	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3408	-0-	-932	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2865	-0-	-1195	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2684	-0-	-1284	-0-	2651	3	33	9	N	30					30
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					30

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2640	-0-	-1230	-0-	2640	3			N	-0-					4
12	3999	X	2820	-0-	-1179	-0-	2820	3			N	-0-					4
01	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	2545	3			N	-0-					4
02	3567	X	2437	-0-	-1130	-0-	2437	3			N	-0-					4
*03	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2784	3	109	9	N	99	78	1			25
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					25

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5879	3	33	9	N	30					169
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6441	3	25	9	N	23	148	1			44
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6229	3	32	9	N	29					73
02	5916	X	5580	-0-	-336	-0-	5550	3	30	9	N	27					100
03	6324	X	6252	-0-	-72	-0-	6087	3	165	9	N	150					250
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					250

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6056	-0-	-784	-0-	6053	3	3	9	N	3					66
12	7068	X	6412	-0-	-656	-0-	6404	3	8	9	N	7					73
01	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	5916	3	11	9	N	10					83
02	6467	X	5568	-0-	-899	-0-	5562	3	6	9	N	5					88
03	6913	X	5815	-0-	-1098	-0-	5815	3			N	-0-					88
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					88

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13797	-0-	-933	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14752	-0-	-469	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14362	-0-	-549	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13137	-0-	-638	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14007	-0-	-718	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	14214	-0-	-1206	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14301	-0-	-455	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13749	-0-	-883	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12224	-0-	-1464	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10430	-0-	-4264	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			Y	-0-					-0-
12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	3			Y	-0-					-0-
01	14477	X	13407	-0-	-1070	-0-	13407	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	13509	-0-	-34	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
*03	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17242	3	11	9	Y	10					10
04	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3			Y	-0-					-0-
12	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
01	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12470	-0-	-580	-0-	12470	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	4957	-0-	-8993	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9216	-0-	-264	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9103	-0-	-693	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9179	-0-	-617	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8543	-0-	-215	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8876	-0-	-641	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
*03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4294	-0-	-1466	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4425	-0-	-2085	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4123	-0-	-2387	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3575	-0-	-2515	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			Y	-0-					-0-
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			Y	-0-					-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
*03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16367	3	21	9	Y	19					19
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					19

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		22366	-0-	22366	30247	22366	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		17097	-0-	17097	47344	17097	3			N	-0-					-0-
01	63176	X	15832	-0-	-47344	-0-	15832	3			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	13986	-0-	-9140	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
04	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5348	-0-	-82	-0-	5348	3			N	-0-					82
12	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	3			N	-0-					82
01	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	5312	3			N	-0-					82
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					82
03	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4969	3	12	9	N	11	75	1			18
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	9226	-0-	-4664	-0-	9226	3			Y	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	3			Y	-0-					-0-
01	12896	X	12637	-0-	-259	-0-	12637	3			Y	-0-					-0-
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3			Y	-0-					-0-
*03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	3			N	-0-					-0-
12	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12121	-0-	-899	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10337	-0-	-1843	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	10101	-0-	-2919	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		19377	-0-	19377	67747	19377	3			N	-0-					-0-
12	84588	X	16841	-0-	-67747	-0-	16841	3			N	-0-					-0-
01	18197	X	14444	-0-	-3753	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
02	17023	X	14174	-0-	-2849	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	14117	-0-	-4173	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
04	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6758	-0-	-1732	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6601	-0-	-1614	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5769	-0-	-263	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	8988	-0-	-4182	-0-	8988	3			Y	-0-					-0-
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			Y	-0-					-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	3			Y	-0-					-0-
02	9222	X	9207	-0-	-15	-0-	9207	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8263	-0-	-1595	-0-	8185	3	78	9	Y	71					71
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					71

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3572	-0-	-508	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11224	-0-	-596	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10293	-0-	-1921	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11393	-0-	-635	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10577	-0-	-472	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11611	-0-	-169	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	6961	-0-	-4319	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7925	-0-	-1251	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	6891	-0-	-1693	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6841	-0-	-2335	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7184	-0-	-436	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7518	-0-	-80	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7517	-0-	-357	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3292	3			N	-0-					55
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	2894	3			N	-0-					55
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	3			N	-0-					55
02	3190	X	2847	-0-	-343	-0-	2847	3			N	-0-					55
03	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3023	3	50	9	N	45					100
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					100

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8695	3	18	9	N	16					56
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8935	3	23	9	N	21					77
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	7366	3	18	9	N	16					93
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7859	3	35	9	N	32					125
*03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9868	3	220	9	N	200	115	1			210
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					210

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10054	3	24	9	N	22					108
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9875	3	3	9	N	3					111
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					111
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8095	3	8	9	N	7					118
03	8556	X	7059	-0-	-1497	-0-	6906	3	153	9	N	139	67	1			190
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13676	3	33	9	N	30					133
12	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13405	3	34	9	N	31					164
01	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15385	3	33	9	N	30					194
02	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14251	3	34	9	N	31	193	1			32
*03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17020	3	173	9	N	157					189
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					189

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	3445	-0-	-3685	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4284	-0-	-2386	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4943	-0-	-2187	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6708	-0-	-522	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5817	-0-	-1654	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6341	-0-	-1006	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13668	-0-	-1092	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13916	-0-	-1243	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	11957	-0-	-2224	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	9999	-0-	-5160	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					28
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					28
01	6231	X	4236	-0-	-1995	-0-	4236	3			N	-0-					28
02	5829	X	4979	-0-	-850	-0-	4979	3			N	-0-					28
03	6231	X	5143	-0-	-1088	-0-	5081	3	62	9	N	56					84
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					84

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7286	-0-	-747	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13000	-0-	-1250	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12649	-0-	-2045	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12894	-0-	-1614	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11296	-0-	-2102	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12268	-0-	-1248	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9963	3	77	9	N	70					170
12	10137	X	9814	-0-	-323	-0-	9814	3			N	-0-	69	1			101
01	10137	X	9853	-0-	-284	-0-	9830	3	23	9	N	21					122
02	9483	X	8848	-0-	-635	-0-	8790	3	58	9	N	53	70	1			105
03	10385	X	9464	-0-	-921	-0-	9277	3	187	9	N	170					275
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					275

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6743	3	182	9	N	165	165	1			-0-
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	5661	3	205	9	N	186	174	1			12
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					12

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	10341	-0-	-129	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10421	-0-	-274	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9439	-0-	-508	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9653	-0-	-1042	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9330	-0-	-630	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	9917	-0-	-96	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
*03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5134	-0-	-492	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4161	-0-	-1853	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10241	-0-	-109	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8643	-0-	-1362	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9794	-0-	-777	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2059	-0-	-1391	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2616	-0-	-949	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1443	-0-	-1130	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12713	-0-	-97	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12835	-0-	-402	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11025	-0-	-1300	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11776	-0-	-1368	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
*03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3592	-0-	-1988	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	3442	-0-	-2324	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2780	-0-	-874	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1042	-0-	-2864	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2815	-0-	-2465	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	2686	-0-	-2770	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	1935	-0-	-1255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	13792	-0-	-458	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
*03	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12225	-0-	-144	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11410	-0-	-161	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11589	-0-	-780	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	12039	-0-	-51	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12419	-0-	-74	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12107	-0-	-634	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10238	-0-	-2503	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12504	-0-	-1026	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12213	-0-	-1861	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	11964	-0-	-2110	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	11283	-0-	-1883	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12245	-0-	-806	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15998	-0-	-60	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15266	-0-	-1133	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13417	-0-	-1924	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13597	-0-	-2802	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7327	-0-	-1313	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7633	-0-	-985	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7511	-0-	-551	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
*03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7463	3	26	9	N	24					85
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7692	3	30	9	N	27					112
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7307	3	33	9	N	30					142
02	7192	X	6926	-0-	-266	-0-	6903	3	23	9	N	21					163
03	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	7322	3	228	9	N	207	136	1			234
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					234

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10737	-0-	-175	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10599	-0-	-313	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9792	-0-	-416	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9823	-0-	-1027	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2329	-0-	-851	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1156	-0-	-2130	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	237	-0-	-2199	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	633	-0-	-1847	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2184	-0-	-1064	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2490	-0-	-982	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	3			N	-0-					125
*06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					125
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4076	3	2	9	N	2					127
*08	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					127
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					127
*10	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	2100	3			N	-0-					127
*11	3960	X	3426	-0-	-534	-0-	3426	3			N	-0-					127
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	N	1					128
*01	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					128
*02	3567	X	3350	-0-	-217	-0-	3350	3			N	-0-					128
*03	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	3			N	-0-					128
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	2816	-0-	-1090	-0-	2816	3			N	-0-			20
*06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			N	-0-			20
*07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-			20
*08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			20
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-			20
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-			20
*11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			20
*12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-			20
*01	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-			20
*02	4524	X	3904	-0-	-620	-0-	3904	3			N	-0-			20
*03	4836	X	3373	-0-	-1463	-0-	3222	3	151	9	N	137			157
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			157

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9840	-0-	-720	-0-	9840	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9852	-0-	-533	-0-	9852	2			N	-0-			-0-
01	10602	X	9654	-0-	-948	-0-	9654	2			N	-0-			-0-
02	9918	X	9062	-0-	-856	-0-	9062	2			N	-0-			-0-
03	10602	X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2			N	-0-			-0-
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-			39
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6938	3	3	9	N	3			42
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6766	3	2	9	N	2			44
02	6148	X	5894	-0-	-254	-0-	5887	3	7	9	N	6			50
*03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7174	3	52	9	N	47			97
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			97

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13342	-0-	-728	-0-	13342	2			N	-0-			-0-
12	14539	X	13524	-0-	-1015	-0-	13524	2			N	-0-			-0-
01	14012	X	13193	-0-	-819	-0-	13193	2			N	-0-			-0-
02	12673	X	11967	-0-	-706	-0-	11967	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	12625	-0-	-1170	-0-	12625	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-			-0-
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-			-0-
*03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9275	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9149	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	11040	-0-	-300	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11375	-0-	-343	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11089	-0-	-474	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	10341	-0-	-476	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9191	-0-	-2372	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	12107	-0-	-403	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12390	-0-	-320	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11260	-0-	-224	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10056	-0-	-2468	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	5897	-0-	-9613	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	5289	-0-	-10738	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	4521	-0-	-2113	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5722	-0-	-484	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	1989	-0-	-4645	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
01	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
*03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	3			N	-0-					1
12	11315	X	10795	-0-	-520	-0-	10795	3			N	-0-					1
01	11315	X	10853	-0-	-462	-0-	10853	3			N	-0-					1
02	10585	X	9907	-0-	-678	-0-	9907	3			N	-0-					1
03	11718	X	10756	-0-	-962	-0-	10601	3	155	9	N	141					142
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					142

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8010	-0-	-990	-0-	8010	3			N	-0-					1
12	8959	X	8709	-0-	-250	-0-	8709	3			N	-0-					1
01	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	8632	3			N	-0-					1
02	8352	X	8286	-0-	-66	-0-	8286	3			N	-0-					1
03	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8482	3	114	9	N	104					105
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					105

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	13577	-0-	-193	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13813	-0-	-168	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13792	-0-	-189	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12668	-0-	-411	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13186	-0-	-857	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9586	-0-	-1664	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10082	-0-	-1233	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9034	-0-	-2281	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8741	-0-	-1583	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
*03	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13536	-0-	-564	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13381	-0-	-724	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12371	-0-	-824	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12646	-0-	-1459	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	3713	-0-	-1957	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3219	-0-	-2640	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2737	-0-	-1062	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1019	-0-	-3042	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
01	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
*03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	13534	-0-	-1706	-0-	13534	3			Y	-0-					-0-
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-
01	13950	X	12923	-0-	-1027	-0-	12923	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12361	-0-	-689	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	7088	-0-	-6862	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	4334	-0-	-5296	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	3376	-0-	-6575	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4075	-0-	-2032	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	3363	-0-	-2350	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	127	-0-	-5980	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	15190	X	14917	-0-	-273	-0-	14910	3	7	9	N	6			31
*06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			N	-0-			31
*07	14725	X	12909	-0-	-1816	-0-	12906	3	3	9	N	3			34
*08	14725	X	13056	-0-	-1669	-0-	13056	3			N	-0-			34
*09	14250	X	13435	-0-	-815	-0-	13435	3			N	-0-			34
*10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17881	3	10	9	N	9			43
*11	13470	X	12482	-0-	-988	-0-	12482	3			N	-0-			43
*12	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17666	3	8	9	N	7			50
*01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17658	3	9	9	N	8			58
*02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17093	3	9	9	N	8			66
*03	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18551	3	147	9	N	134			200
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT			200

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

11	6840	X	2364	-0-	-4476	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
12	7068	X	3438	-0-	-3630	-0-	3438	3			N	-0-			-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
03	3069	X	1541	-0-	-1528	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

11	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	4764	3			N	-0-			-0-
12	8122	X	4839	-0-	-3283	-0-	4839	3			N	-0-			-0-
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	4830	3			N	-0-			-0-
02	5133	X	4597	-0-	-536	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
03	5146	X	1932	-0-	-3214	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

11	10710	X	6127	-0-	-4583	-0-	6127	3			N	-0-			-0-
12	11067	X	6408	-0-	-4659	-0-	6408	3			N	-0-			-0-
01	7130	X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-			-0-
02	6670	X	5958	-0-	-712	-0-	5958	3			N	-0-			-0-
03	6944	X	2264	-0-	-4680	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-			-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-			-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-			-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-			-0-
*03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-			-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-			-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-			-0-
03	5332	X	2238	-0-	-3094	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1938	-0-	-1906	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1204	-0-	-1462	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	3498	-0-	-4212	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	3537	-0-	-4430	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1454	-0-	-2173	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	1969	-0-	-3281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4041	-0-	-1384	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	973	-0-	-1073	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
*03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
*03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			Y	-0-					293
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					293
01	8556	X	7329	-0-	-1227	-0-	7329	3			Y	-0-					293
02	8004	X	6616	-0-	-1388	-0-	6616	3			Y	-0-					293
03	8556	X	7332	-0-	-1224	-0-	7332	3			Y	-0-					293
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					293

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6668	-0-	-352	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6842	-0-	-288	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6771	-0-	-359	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6260	-0-	-381	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
*03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5760	-0-	-967	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5640	-0-	-1087	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5412	-0-	-1222	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8760	-0-	-1160	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8229	-0-	-500	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8664	-0-	-667	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11536	-0-	-1004	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11937	-0-	-1021	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11528	-0-	-593	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	8496	-0-	-2843	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9767	-0-	-2168	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
12	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	15273	-0-	-938	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16333	-0-	-996	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
*03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5249	-0-	-2251	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	4801	-0-	-2949	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1658	-0-	-3767	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5804	-0-	-1036	-0-	5688	3	116	9	Y	105	165	1			27
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6576	3	39	9	Y	35					62
01	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	6034	3	106	9	Y	96	91	1			67
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6156	3	41	9	Y	37					104
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6431	3	234	9	Y	213	168	1			149
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					149

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	13352	-0-	-3298	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13751	-0-	-3454	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12575	-0-	-3886	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	11695	-0-	-2573	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12712	-0-	-2540	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7515	-0-	-402	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7316	-0-	-2077	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12307	-0-	-803	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12504	-0-	-609	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11305	-0-	-904	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11668	-0-	-1104	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10302	-0-	-648	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10562	-0-	-505	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10619	-0-	-448	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9609	-0-	-715	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10039	-0-	-687	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	11014	-0-	-2456	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11082	-0-	-2837	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11381	-0-	-926	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8782	-0-	-1600	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10394	-0-	-983	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7841	-0-	-589	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7685	-0-	-809	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7172	-0-	-513	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	9688	-0-	-46	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	8257	-0-	-849	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8519	-0-	-1215	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	6757	-0-	-5723	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
12	12896	X	6870	-0-	-6026	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6589	-0-	-139	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	10161	-0-	-1719	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10151	-0-	-1257	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9369	-0-	-2039	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	8763	-0-	-1706	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9356	-0-	-1432	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	14457	-0-	-483	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14748	-0-	-349	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14532	-0-	-565	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13329	-0-	-794	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13588	-0-	-1416	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
*03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13346	-0-	-728	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12867	-0-	-432	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	12112	-0-	-329	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12379	-0-	-920	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	10576	-0-	-2504	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12572	-0-	-944	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12304	-0-	-251	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	11390	-0-	-355	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11685	-0-	-870	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8718	-0-	-1122	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7503	-0-	-2975	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
*03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	14179	-0-	-731	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14138	-0-	-556	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13260	-0-	-486	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13358	-0-	-1305	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10842	-0-	-18	-0-	10806	3	36	9	N	33					139
12	11222	X	10604	-0-	-618	-0-	10564	3	40	9	N	36	133	1			42
01	11377	X	9999	-0-	-1378	-0-	9975	3	24	9	N	22					64
02	10643	X	9987	-0-	-656	-0-	9983	3	4	9	N	4					68
03	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	10951	3	172	9	N	156	52	1			172
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					172

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	14845	-0-	-635	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15017	-0-	-700	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14610	-0-	-1076	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13559	-0-	-970	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13911	-0-	-1434	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11084	3	24	9	Y	22					78
*06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11003	3	10	9	Y	9					87
*07	12028	X	11244	-0-	-784	-0-	11214	3	30	9	Y	27					114
*08	11718	X	11004	-0-	-714	-0-	11000	3	4	9	Y	4					118
*09	11160	X	10392	-0-	-768	-0-	10374	3	18	9	Y	16					134
*10	11377	X	9324	-0-	-2053	-0-	9312	3	12	9	Y	11					145
*11	11010	X	10621	-0-	-389	-0-	10597	3	24	9	Y	22					167
*12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9994	3	20	9	Y	18					185
*01	11005	X	9424	-0-	-1581	-0-	9401	3	23	9	Y	21	89	1			117
*02	10034	X	9168	-0-	-866	-0-	9144	3	24	9	Y	22					139
*03	10974	X	9739	-0-	-1235	-0-	9737	3	2	9	Y	2					141
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					141

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7185	-0-	-15	-0-	7185	3			N	-0-					373
12	7440	X	6851	-0-	-589	-0-	6851	3			N	-0-	52	1			321
01	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	3			N	-0-					321
02	6960	X	6175	-0-	-785	-0-	6175	3			N	-0-					321
03	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					321
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					321

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	12044	-0-	-46	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11192	-0-	-89	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10858	-0-	-1170	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13116	-0-	-1344	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13864	-0-	-427	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13609	-0-	-310	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	12772	-0-	-133	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13252	-0-	-450	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1147	-0-	-1433	-0-	1056	3	91	9	Y	83	58	1			83
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4627	3	68	9	Y	62	113	1			32
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5184	3	114	9	Y	104	89	1			47
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4809	3	81	9	Y	74	113	1			8
*03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4884	3	275	9	Y	250	71	1			187
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					187

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	6411	-0-	-2469	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7152	-0-	-228	-0-	7152	3			Y	-0-					227
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			Y	-0-					227
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			Y	-0-					227
02	6815	X	6781	-0-	-34	-0-	6781	3			Y	-0-					227
*03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					227
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					227

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10440	-0-	-2040	-0-	10440	3			N	-0-					2
12	12152	X	10780	-0-	-1372	-0-	10780	3			N	-0-					2
01	11470	X	10685	-0-	-785	-0-	10685	3			N	-0-					2
02	10730	X	9964	-0-	-766	-0-	9964	3			N	-0-					2
03	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10600	3	56	9	N	51					53
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					53

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					3
*06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					3
*07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5049	3	73	9	N	66					69
*08	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	4483	3			N	-0-					69
*09	4830	X	3545	-0-	-1285	-0-	3545	3			N	-0-					69
*10	4991	X	3889	-0-	-1102	-0-	3889	3			N	-0-					69
*11	4830	X	3972	-0-	-858	-0-	3972	3			N	-0-					69
*12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					69
*01	4495	X	2583	-0-	-1912	-0-	2583	3			N	-0-					69
*02	3625	X	1233	-0-	-2392	-0-	1233	3			N	-0-					69
*03	4092	X	2082	-0-	-2010	-0-	1993	3	89	9	N	81					150
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					150

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8406	-0-	-864	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
02	8062	X	7268	-0-	-794	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	8277	3	79	9	N	72					72
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5962	-0-	-38	-0-	5962	3			N	-0-					2
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					2
01	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	3			N	-0-					2
02	6032	X	5500	-0-	-532	-0-	5500	3			N	-0-					2
03	6448	X	5304	-0-	-1144	-0-	5135	3	169	9	N	154					156
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					156

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
*03	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40492	X	12011	-0-	-28481	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
12	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	3			N	-0-					-0-
*03	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3747	-0-	-1983	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4439	-0-	-1482	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3659	-0-	-256	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10631	-0-	-469	-0-	10586	3	45	9	N	41					73
12	11470	X	10499	-0-	-971	-0-	10458	3	41	9	N	37	75	1			35
01	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10243	3	43	9	N	39					74
02	9773	X	9698	-0-	-75	-0-	9656	3	42	9	N	38	78	1			34
03	10974	X	10205	-0-	-769	-0-	10077	3	128	9	N	116					150
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					150

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

11	14400	X	3539	-0-	-10861	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	3963	-0-	-10917	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	2654	-0-	-12226	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3197	-0-	-776	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

11	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2148	-0-	-143	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	503	-0-	-1946	-0-	430	3	73	9	N	66					66
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					66

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

11	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13782	3			N	-0-					11
12	14725	X	13982	-0-	-743	-0-	13982	3			N	-0-					11
01	14477	X	13929	-0-	-548	-0-	13929	3			N	-0-					11
02	13398	X	12831	-0-	-567	-0-	12831	3			N	-0-					11
03	14322	X	13656	-0-	-666	-0-	13472	3	184	9	N	167					178
04	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					178

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

11	16200	X	14560	-0-	-1640	-0-	14518	3	42	9	Y	38					38
12	16151	X	15725	-0-	-426	-0-	15725	3			Y	-0-					38
01	15841	X	15427	-0-	-414	-0-	15427	3			Y	-0-					38
02	14790	X	14705	-0-	-85	-0-	14705	3			Y	-0-					38
*03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16130	3	138	9	Y	125					163
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					163

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

11	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					2
12	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					2
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	3			N	-0-					2
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					2
03	9145	X	7881	-0-	-1264	-0-	7841	3	40	9	N	36					38
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					19
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					19
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					19
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					19
*03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8186	3	165	9	N	150					169
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					169

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	8307	-0-	-590	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8614	-0-	-283	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5643	-0-	-897	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3253	-0-	-2265	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4895	-0-	-267	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2149	-0-	-3679	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	8498	-0-	-2752	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	8714	-0-	-2911	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9614	-0-	-2011	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	9227	-0-	-1416	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	8274	-0-	-1553	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4925	-0-	-685	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5067	-0-	-730	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4964	-0-	-833	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4380	-0-	-521	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6043	-0-	-1187	-0-	6043	3			N	-0-					37
12	8308	X	3821	-0-	-4487	-0-	3780	3	41	9	Y	37					37
01	8308	X	4217	-0-	-4091	-0-	4217	3			Y	-0-					37
02	7772	X	2939	-0-	-4833	-0-	2887	3	52	9	Y	47					84
03	7130	X	386	-0-	-6744	-0-	375	3	11	9	Y	10					94
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					94

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	4812	-0-	-2380	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
*03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5083	3	28	9	N	25					99
12	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	5160	3	29	9	N	26					125
01	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4909	3	29	9	N	26					151
02	4930	X	4443	-0-	-487	-0-	4418	3	25	9	N	23	141	1			33
03	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	5020	3	195	9	N	177					210
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					210

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3996	-0-	-1460	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	3793	-0-	-1311	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3952	-0-	-791	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4403	-0-	-34	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3869	-0-	-874	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4261	-0-	-299	-0-	4259	3	2	9	N	2					55
12	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4478	3	31	9	N	28					83
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4538	3	9	9	N	8					91
02	4379	X	4331	-0-	-48	-0-	4331	3			N	-0-					91
*03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5595	3	187	9	N	170					261
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					261

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	8449	-0-	-3371	-0-	8449	3			N	-0-	130	1			138
12	12214	X	8730	-0-	-3484	-0-	8730	3			N	-0-					138
01	11997	X	9150	-0-	-2847	-0-	9150	3			N	-0-					138
02	11078	X	9172	-0-	-1906	-0-	9136	3	36	9	N	33					171
03	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	10554	3	371	9	N	337	182	1			326
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					326

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9662	3	132	9	N	120	182	1			122
*06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9331	3	330	9	N	300	183	1			239
*07	9238	X	9097	-0-	-141	-0-	8986	3	111	9	N	101	162	1			178
*08	9269	X	9264	-0-	-5	-0-	9147	3	117	9	N	106	156	1			128
*09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9158	3	97	9	N	88					216
*10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9317	3	123	9	N	112	186	1			142
*11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9012	3	136	9	N	124	182	1			84
*12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9472	3	133	9	N	121					205
*01	9579	X	9179	-0-	-400	-0-	9044	3	135	9	N	123	178	1			150
*02	8961	X	8403	-0-	-558	-0-	8275	3	128	9	N	116	161	1			105
*03	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9050	3	300	9	N	273					378
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1088	-0-	-1174	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5634	-0-	-576	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4465	-0-	-1132	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4957	-0-	-1026	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5683	-0-	-647	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5742	-0-	-377	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5723	-0-	-818	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3767	3	39	9	N	35	52	1			42
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	3	21	9	N	19					61
*07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4589	3	3	9	N	3					64
*08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4525	3	50	9	N	45	49	1			60
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4399	3	32	9	N	29					89
*10	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4129	3	39	9	N	35	53	1			71
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4915	3	33	9	N	30					101
*12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4125	3	40	9	N	36	52	1			85
*01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4990	3	42	9	N	38	49	1			74
*02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4449	3	56	9	N	51	51	1			74
*03	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	4906	3	64	9	N	58					132
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					132

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6397	-0-	-503	-0-	6397	3			N	-0-					2
12	6882	X	6631	-0-	-251	-0-	6631	3			N	-0-					2
01	6820	X	6744	-0-	-76	-0-	6744	3			N	-0-					2
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					2
*03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6613	3	145	9	N	132					134
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6842	-0-	-164	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	5567	-0-	-1161	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6391	-0-	-801	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7306	-0-	-674	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7153	-0-	-814	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	6775	-0-	-649	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
*03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5616	-0-	-1018	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3176	-0-	-3458	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10631	-0-	-19	-0-	10545	3	86	9	N	78	178	1			166
12	11222	X	10564	-0-	-658	-0-	10485	3	79	9	N	72					238
01	11222	X	10182	-0-	-1040	-0-	10108	3	74	9	N	67					305
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10458	3	80	9	N	73	184	1			194
03	10974	X	10313	-0-	-661	-0-	10201	3	112	9	N	102	49	1			247
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					247

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7832	-0-	-88	-0-	7803	3	29	9	N	26					148
12	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	7872	3	39	9	N	35					183
01	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	7722	3	46	9	N	42					225
02	7801	X	7640	-0-	-161	-0-	7610	3	30	9	N	27	185	1			67
03	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	7844	3	43	9	N	39					106
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					106

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8080	3	48	9	N	44					170
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8405	3	48	9	N	44					214
01	8246	X	8169	-0-	-77	-0-	8126	3	43	9	N	39	179	1			74
02	7714	X	7528	-0-	-186	-0-	7483	3	45	9	N	41					115
03	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	7926	3	129	9	N	117					232
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					232

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	14164	-0-	-986	-0-	14111	3	53	9	N	48	183	1			68
12	15655	X	14363	-0-	-1292	-0-	14311	3	52	9	N	47					115
01	15438	X	14602	-0-	-836	-0-	14549	3	53	9	N	48					163
02	14442	X	13838	-0-	-604	-0-	13779	3	59	9	N	54	179	1			38
03	15376	X	14754	-0-	-622	-0-	14691	3	63	9	N	57					95
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	30786	3	9	9	N	8					48
*06	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29707	3	2	9	N	2					50
*07	30752	X	30379	-0-	-373	-0-	30379	3			N	-0-					50
*08	30752	X	30113	-0-	-639	-0-	30113	3			N	-0-					50
*09	29760	X	29100	-0-	-660	-0-	29100	3			N	-0-					50
*10	30752	X	29914	-0-	-838	-0-	29914	3			N	-0-					50
*11	29700	X	28485	-0-	-1215	-0-	28485	3			N	-0-					50
*12	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29639	3	3	9	N	3					53
*01	29543	X	28893	-0-	-650	-0-	28893	3			N	-0-					53
*02	27637	X	26816	-0-	-821	-0-	26813	3	3	9	N	3					56
*03	29543	X	28535	-0-	-1008	-0-	28331	3	204	9	N	185					241
04	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					N	NO RPT					241

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	16377	-0-	-423	-0-	16377	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	16833	-0-	-279	-0-	16833	3			N	-0-					-0-
01	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
02	16008	X	15121	-0-	-887	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
03	17112	X	16208	-0-	-904	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4109	-0-	-67	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11235	-0-	-645	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11552	-0-	-569	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11444	-0-	-677	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10834	-0-	-946	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6897	-0-	-573	-0-	6875	3	22	9	N	20					161
12	7781	X	7703	-0-	-78	-0-	7469	3	234	9	N	213	182	1			192
01	7781	X	6177	-0-	-1604	-0-	6177	3			N	-0-					192
02	7279	X	5691	-0-	-1588	-0-	5691	3			N	-0-					192
*03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7929	3	57	9	N	52					244
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					244

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4781	3	26	9	N	24					163
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5003	3	29	9	N	26					189
01	5332	X	4867	-0-	-465	-0-	4836	3	31	9	N	28					217
02	4930	X	4874	-0-	-56	-0-	4842	3	32	9	N	29	183	1			63
*03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5080	3	147	9	N	134					197
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	3	29	9	N	26					114
12	8153	X	8109	-0-	-44	-0-	8078	3	31	9	N	28					142
01	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7951	3	31	9	N	28					170
02	7685	X	7539	-0-	-146	-0-	7504	3	35	9	N	32					202
*03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7922	3	373	9	N	339	182	1			359
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					359

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2883	-0-	-744	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2495	-0-	-898	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8782	-0-	-8	-0-	8773	3	9	9	N	8					33
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8899	3	10	9	N	9					42
01	9176	X	8563	-0-	-613	-0-	8557	3	6	9	N	5					47
02	8584	X	7845	-0-	-739	-0-	7833	3	12	9	N	11					58
03	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8172	3	187	9	N	170					228
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					228

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15345	X	15226	-0-	-119	-0-	15226	3			N	-0-					41
*06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14972	3	3	9	N	3					44
*07	15655	X	15235	-0-	-420	-0-	15235	3			N	-0-					44
*08	15655	X	15186	-0-	-469	-0-	15186	3			N	-0-					44
*09	14970	X	14682	-0-	-288	-0-	14682	3			N	-0-					44
*10	15469	X	15168	-0-	-301	-0-	15165	3	3	9	N	3					47
*11	14970	X	14768	-0-	-202	-0-	14753	3	15	9	N	14					61
*12	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14932	3	7	9	N	6					67
*01	15190	X	14646	-0-	-544	-0-	14631	3	15	9	N	14					81
*02	14181	X	13449	-0-	-732	-0-	13430	3	19	9	N	17					98
*03	15252	X	14301	-0-	-951	-0-	14206	3	95	9	N	86					184
04	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					184

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12834	X	12432	-0-	-402	-0-	12420	3	12	9	N	11					170
*06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11848	3	12	9	N	11					181
*07	12307	X	11964	-0-	-343	-0-	11952	3	12	9	N	11	158	1			34
*08	12307	X	11206	-0-	-1101	-0-	11195	3	11	9	N	10					44
*09	11910	X	10552	-0-	-1358	-0-	10549	3	3	9	N	3					47
*10	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11822	3	9	9	N	8					55
*11	11850	X	11205	-0-	-645	-0-	11192	3	13	9	N	12					67
*12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11538	3	14	9	N	13					80
*01	11842	X	11451	-0-	-391	-0-	11434	3	17	9	N	15					95
*02	11078	X	10705	-0-	-373	-0-	10640	3	65	9	N	59	38	1			116
*03	11842	X	11200	-0-	-642	-0-	11159	3	41	9	N	37					153
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16150	3	17	9	N	15					117
12	16771	X	16536	-0-	-235	-0-	16521	3	15	9	N	14					131
01	16771	X	16362	-0-	-409	-0-	16343	3	19	9	N	17					148
02	15689	X	15231	-0-	-458	-0-	15092	3	139	9	N	126	107	1			167
03	16709	X	15931	-0-	-778	-0-	15846	3	85	9	N	77					244
04	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					244

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9089	3	11	9	N	10					93
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9111	3	10	9	N	9					102
01	9703	X	9074	-0-	-629	-0-	9074	3			N	-0-					102
02	9077	X	8613	-0-	-464	-0-	8613	3			N	-0-					102
03	9703	X	9262	-0-	-441	-0-	9262	3			N	-0-					102
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					102

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7694	-0-	-646	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7905	-0-	-341	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7186	-0-	-470	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	8878	-0-	-1652	-0-	8791	3	87	9	N	79	172	1			25
12	10881	X	9703	-0-	-1178	-0-	9612	3	91	9	N	83					108
01	9827	X	9578	-0-	-249	-0-	9488	3	90	9	N	82					190
02	9193	X	8966	-0-	-227	-0-	8890	3	76	9	N	69	181	1			78
03	9827	X	9656	-0-	-171	-0-	9459	3	197	9	N	179					257
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					257

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6280	3	23	9	N	21					150
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6536	3	22	9	N	20					170
01	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	6469	3	22	9	N	20					190
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6383	3	18	9	N	16	169	1			37
03	6572	X	5343	-0-	-1229	-0-	5262	3	81	9	N	74					111
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					111

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-	64	1			121
12	7347	X	6462	-0-	-885	-0-	6462	3			N	-0-					121
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					121
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6870	3	32	9	N	29					150
03	7595	X	7289	-0-	-306	-0-	7202	3	87	9	N	79					229
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					229

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			N	-0-					130
12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-					130
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					130
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			N	-0-					130
*03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14511	3	157	9	N	143	60	1			213
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	3			N	-0-					3
12	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	16755	3			N	-0-					3
01	17236	X	16681	-0-	-555	-0-	16681	3			N	-0-					3
02	16124	X	15684	-0-	-440	-0-	15684	3			N	-0-					3
03	17236	X	16277	-0-	-959	-0-	16180	3	97	9	N	88					91
04	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					91

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10965	-0-	-375	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11243	-0-	-320	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11027	-0-	-412	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10153	-0-	-490	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10410	-0-	-967	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11042	-0-	-598	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11344	-0-	-436	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	11217	-0-	-346	-0-	11217	3			N	-0-					-0-
02	10672	X	10365	-0-	-307	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10540	-0-	-868	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
12	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
01	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10992	-0-	-478	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	7208	-0-	-13	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7362	-0-	-357	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	17827	-0-	-1433	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
12	19530	X	18535	-0-	-995	-0-	18535	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	17870	-0-	-1412	-0-	17870	3			N	-0-					-0-
02	17603	X	16569	-0-	-1034	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17112	-0-	-1488	-0-	17112	3			N	-0-					-0-
04	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	10971	-0-	-5559	-0-	10971	3			N	-0-					-0-
12	15779	X	9153	-0-	-6626	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	10704	-0-	-1944	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	10009	-0-	-866	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	9975	-0-	-1371	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	16518	-0-	-2442	-0-	16518	3			N	-0-					-0-
12	19592	X	14842	-0-	-4750	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	16926	-0-	-2480	-0-	16926	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15046	-0-	-3108	-0-	15046	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	15006	-0-	-3749	-0-	15006	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

11	18570	X	14626	-0-	-3944	-0-	14626	3			N	-0-					-0-
12	19189	X	14945	-0-	-4244	-0-	14945	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	13524	-0-	-2751	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
02	14268	X	13038	-0-	-1230	-0-	13038	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	13884	-0-	-1244	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

11	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

11	17070	X	16225	-0-	-845	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	16478	-0-	-541	-0-	16478	3			Y	-0-					-0-
02	15921	X	15125	-0-	-796	-0-	15125	3			Y	-0-					-0-
03	16771	X	16153	-0-	-618	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

11	12240	X	10779	-0-	-1461	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10830	-0-	-516	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
02	10614	X	9874	-0-	-740	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					37
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2			N	-0-					37
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					37
02	1363	N	1028	-0-	-335	-0-	1028	2			N	-0-					37
03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					37
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					115
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					115
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					115
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					115
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					115
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					51
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					51
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					65
12	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					65
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					65
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					65
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					65

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
01	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
*04	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
*04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	267	-0-	-1833	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	1794	-0-	-3216	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2529	-0-	-2648	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2129	-0-	-2893	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1829	-0-	-578	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	139	-0-	-4294	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5411	-0-	-739	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5253	-0-	-1102	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	3229	-0-	-2716	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4135	-0-	-1755	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	2878	-0-	-2522	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5129	-0-	-120	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
12	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
02	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
*03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	5367	-0-	-7353	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	5367	-0-	-8552	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11305	-0-	-1716	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
*03	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
12	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15453	-0-	-760	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	13652	-0-	-2762	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13673	-0-	-3873	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17418	X	2833	-0-	-14585	-0-	2833	3			Y	-0-					155
12	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			Y	-0-					155
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			Y	-0-					155
02	2755	X	2250	-0-	-505	-0-	2250	3			Y	-0-					155
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	3			Y	-0-					155
04	2820	X	2132	-0-	-688	-0-	2132	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					148
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4					152
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					154
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					155
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					157
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					25
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					25
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-					25
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					25
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	172	175	1			25
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					25
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					25

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

11	27900	X	26028	-0-	-1872	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	26448	-0-	-1731	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	25856	-0-	-1920	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	23751	-0-	-1653	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	24986	-0-	-1736	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

11	12780	X	12286	-0-	-494	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12208	-0-	-998	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11555	-0-	-654	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12131	-0-	-548	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

11	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
12	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27849	2			N	-0-					-0-
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
02	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
03	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36120	X	32398	-0-	-3722	-0-	32398	2			N	-0-					-0-
12	37324	X	34307	-0-	-3017	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
01	37324	X	33591	-0-	-3733	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
02	34075	X	30429	-0-	-3646	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	31830	-0-	-1402	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	NO RPT	-0-	-33210	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	12753	-0-	-1497	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
12	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	13643	-0-	-7717	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	11425	-0-	-7485	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
12	31851	X	31851	-0-	-0-	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
02	31291	X	27056	-0-	-4235	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	27122	-0-	-6327	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
04	34260	X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48660	X	46228	-0-	-2432	-0-	46228	2			N	-0-					-0-
12	54281	X	49580	-0-	-4701	-0-	49580	2			N	-0-					-0-
01	57126	X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-
02	50779	X	44899	-0-	-5880	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	47507	-0-	-822	-0-	47507	2			N	-0-					-0-
04	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
12	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
02	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
03	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
12	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
01	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
02	27683	X	27683	-0-	-0-	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
03	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41640	X	37062	-0-	-4578	-0-	37062	2			N	-0-					-0-
12	42005	X	37149	-0-	-4856	-0-	37149	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	36628	-0-	-5377	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
02	38106	X	33470	-0-	-4636	-0-	33470	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35454	-0-	-3420	-0-	35454	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54900	X	53014	-0-	-1886	-0-	53014	2			N	-0-					-0-
12	56730	X	54445	-0-	-2285	-0-	54445	2			N	-0-					-0-
01	56420	X	53631	-0-	-2789	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
02	52345	X	49639	-0-	-2706	-0-	49639	2			N	-0-					-0-
03	53971	X	52546	-0-	-1425	-0-	52546	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
12	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-
01	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
02	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32098	2			N	-0-					-0-
03	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	15013	-0-	-1577	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	14597	-0-	-2484	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14517	-0-	-2564	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	13316	-0-	-2489	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14330	-0-	-1976	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	17720	-0-	-3070	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	17634	-0-	-2640	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	17724	-0-	-1899	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16199	-0-	-2100	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17079	-0-	-1180	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	23439	-0-	-891	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23994	-0-	-1147	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23964	-0-	-1177	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	22203	-0-	-1142	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
03	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

11	21390	X	19487	-0-	-1903	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20199	-0-	-1904	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	20290	-0-	-1751	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	18754	-0-	-1633	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20178	-0-	-530	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

11	16260	X	15323	-0-	-937	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	13134	-0-	-61	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12495	-0-	-1610	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

11	35100	X	29683	-0-	-5417	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30008	-0-	-5084	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	28020	-0-	-6173	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
02	30537	X	26028	-0-	-4509	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27229	-0-	-3740	-0-	27229	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32670	X	29089	-0-	-3581	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	30204	-0-	-2470	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28345	-0-	-3554	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
02	29812	X	26963	-0-	-2849	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	28049	-0-	-2796	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

11	55740	X	47720	-0-	-8020	-0-	47720	2			N	-0-					-0-
12	55769	X	47312	-0-	-8457	-0-	47312	2			N	-0-					-0-
01	53816	X	45918	-0-	-7898	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
02	48575	X	41949	-0-	-6626	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
03	47957	X	43294	-0-	-4663	-0-	43294	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	NO RPT	-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

11	53940	X	45602	-0-	-8338	-0-	45602	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	45980	-0-	-7774	-0-	45980	2			N	-0-					-0-
01	52049	X	44738	-0-	-7311	-0-	44738	2			N	-0-					-0-
02	47038	X	40018	-0-	-7020	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	41121	-0-	-5069	-0-	41121	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

11	46680	X	43442	-0-	-3238	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
12	47213	X	42809	-0-	-4404	-0-	42809	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	41578	-0-	-4612	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
02	42514	X	38738	-0-	-3776	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
03	44299	X	40631	-0-	-3668	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					N	NO RPT					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

11	51570	X	46623	-0-	-4947	-0-	46623	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	47305	-0-	-3845	-0-	47305	2			N	-0-					-0-
01	50158	X	45954	-0-	-4204	-0-	45954	2			N	-0-					-0-
02	46168	X	43114	-0-	-3054	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	44414	-0-	-2954	-0-	44414	2			N	-0-					-0-
04	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

11	29400	X	21810	-0-	-7590	-0-	21810	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	22003	-0-	-7013	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	23625	-0-	-3314	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	19958	-0-	-1647	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
03	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

11	32940	X	29493	-0-	-3447	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	29714	-0-	-3239	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	29007	-0-	-3047	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26418	-0-	-2814	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	27605	-0-	-2403	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36810	X	32386	-0-	-4424	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
12	36859	X	33174	-0-	-3685	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	32680	-0-	-3249	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
02	32770	X	29699	-0-	-3071	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30713	-0-	-2488	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19740	X	18622	-0-	-1118	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18857	-0-	-1386	-0-	18855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19747	X	16829	-0-	-2918	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	7767	-0-	-10242	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
04	18630	X	17051	-0-	-1579	-0-	17051	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	19854	-0-	-5496	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	17808	-0-	-6124	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	16544	-0-	-6272	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	8880	-0-	-12232	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
04	19860	X	15485	-0-	-4375	-0-	15485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					42
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					42
02	725	N	691	-0-	-34	-0-	691	2			N	-0-					42
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					42
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					42

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					35
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					35
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					35
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					35
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					35
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					82
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					82
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					82
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	414	2			N	-0-					82
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					82
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					67
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					67
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					67
02	783	N	691	-0-	-92	-0-	691	2			N	-0-					67
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					67
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

11	14B2	EXT	3	-0-	3	904	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4	-0-	4	908	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	912	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	916	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	921	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		642	-0-	642	1299	642	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1887	588	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		619	-0-	619	2506	619	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		593	-0-	593	3099	593	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		173	-0-	173	350	173	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	503	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	647	144	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	795	148	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	319	N	8	-0-	-311	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2416	-0-	-78	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	986	N	364	-0-	-622	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	824	2	12	9	N	11					126
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	846	2	4	9	N	4					130
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	2	24	9	N	22					152
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	795	2	9	9	N	8					160
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					167
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18	167	1			18

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1695	2	11	9	Y	10					37
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7					44
*01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1647	2	6	9	Y	5					49
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6					55
*03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	Y	10					65
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	Y	5	62	1			8

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5					52
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2648	2	15	9	Y	14					66
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2778	2	24	9	Y	22					88
02	2523	N	2093	-0-	-430	-0-	2082	2	11	9	Y	10					98
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2649	2	11	9	Y	10					108
04	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	2325	2			Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1178	2	11	9	Y	10					21
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	Y	15					36
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1192	2	20	9	Y	18					54
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	Y	18					72
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10					82
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12	83	1			11

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					21
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					22
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					24
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7					31
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					31

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					10
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	Y	1					11
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					11
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					11
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	Y	2					13
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	783	2	11	9	Y	10	18	1			5

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3					28
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	Y	4					32
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			Y	-0-					32
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1830	2	2	9	Y	2					34
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	Y	5	18	1			21

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	462	-0-	-708	-0-	462	2			N	-0-					65
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					65
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					65
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					65
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					65
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					65

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	N	5					56
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	N	7					63
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					68
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					78
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					78
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	985	2	2	9	N	2					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	N	6					86
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1974	2	7	9	N	6					92
01	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1952	2	9	9	N	8					100
02	1885	N	1782	-0-	-103	-0-	1776	2	6	9	N	5					105
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1891	2	9	9	N	8					113
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1837	2	18	9	N	16					129

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1453	2	1	9	N	1					37
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	N	16					53
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					62
02	1392	N	1246	-0-	-146	-0-	1237	2	9	9	N	8					70
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1826	2	12	9	N	11					81
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					87

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	667	N	590	-0-	-77	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	744	N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	667	N	613	-0-	-54	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2511	-0-	-2199	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	1094	-0-	-3773	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	1079	-0-	-3788	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	989	-0-	-3564	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1674	-0-	-3193	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	11954	-0-	-1276	-0-	11954	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	12319	-0-	-1383	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12229	-0-	-1628	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
02	12963	X	12063	-0-	-900	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
03	13857	X	10890	-0-	-2967	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10693	-0-	-1247	-0-	10693	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4629	-0-	-651	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	3941	-0-	-1192	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6130	-0-	-1100	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6304	-0-	-453	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5810	-0-	-1320	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5769	-0-	-351	-0-	5769	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3727	-0-	-1553	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3454	-0-	-2002	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2410	-0-	-1476	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2016	-0-	-1704	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13580	X		13580	-0-	-0-	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
01	12484	X		12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
02	10773	X		10773	-0-	-0-	-0-	10773	3			N	-0-					-0-
03	13578	X		10478	-0-	-3100	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
04	13140	X		8807	-0-	-4333	-0-	8807	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21930	X		21930	-0-	-0-	-0-	21930	3			N	-0-					-0-
12	14811	X		14811	-0-	-0-	-0-	14811	3			N	-0-					-0-
01	15035	X		15035	-0-	-0-	-0-	15035	3			N	-0-					-0-
02	18908	X		15485	-0-	-3423	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
03	20212	X		17802	-0-	-2410	-0-	17802	3			N	-0-					-0-
04	19560	X		13961	-0-	-5599	-0-	13961	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

11	14520	X	13500	-0-	-1020	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
12	15252	X	13796	-0-	-1456	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
01	15593	X	13890	-0-	-1703	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
02	14587	X	13632	-0-	-955	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
03	15593	X	15291	-0-	-302	-0-	15291	3			N	-0-					-0-
*04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

11	15270	X	13925	-0-	-1345	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	14351	-0-	-1738	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
01	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	14314	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	14258	-0-	-1083	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	15537	-0-	-862	-0-	15537	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13592	-0-	-328	-0-	13592	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
*04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					97
12	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					97
01	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					97
02	1421	N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2			N	-0-					97
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					97
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					97

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					9
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					9
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					9
02	1131	N	793	-0-	-338	-0-	793	2			N	-0-					9
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					9
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	2261	3	N	2					127
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	2188	3	N	1					128
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	217 1	1 9	2140	3	N	1					129
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	203 1	1 9	2025	3	N	1					130
03	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	217 1		2087	3	N	-0-					130
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					130

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	390 1	1 9	1406	3	N	1					69
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	450 1	1 9	1360	3	N	1					70
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	270 1	1 9	856	3	N	1					71
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	330 1	1 9	1420	3	N	1					72
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	465 1	2 9	1352	3	N	2					74
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	682	N	148	-0-	-534	-0-	148	3			N	-0-					27
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	N	1					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					29
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					29

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	175	1			164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					273
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	179	1			224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	178	1			168
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

JONES ENERGY, LLC 441132
MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
04	0	W	53	-0-	53	107	53	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	19	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		51	-0-	51	70	51	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		54	-0-	54	124	54	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					43
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					43
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					43
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					41
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					41
*01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					41
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					46
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2849	-0-	2849	7492	2849	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7492					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7492					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

11	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	137	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	144	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	121	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	820	-0-	-369	-0-	96	1	724	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	851	-0-	-169	-0-	98	1	753	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

11	2340	N	1225	-0-	-1115	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1144	-0-	-1057	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	133	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1149	-0-	-40	-0-	134	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	-0-					-0-
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	146	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	149	1	1130	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	126	1	956	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	844	-0-	-403	-0-	98	1	746	2	N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	108	1	823	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	98	1	734	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-			70
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			70
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			70
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	1896	3			N	-0-			70
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			70
04	2040	N	1351	-0-	-689	-0-	1351	3			N	-0-			70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

11	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	123	1	976	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	129	1	979	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	110	1	834	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	601	-0-	-472	-0-	70	1	531	2	N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	-0-			-0-
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	87	1	661	2	N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-			-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	117	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	128	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	997	-0-	-150	-0-	116	1	881	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	85	1	640	2	N	-0-			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	-0-			-0-
04	960	N	701	-0-	-259	-0-	82	1	619	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					70
12	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	3			N	-0-					70
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4447	3			N	-0-					70
02	4292	X	3950	-0-	-342	-0-	3950	3			N	-0-					70
03	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	3			N	-0-					70
04	4440	X	2704	-0-	-1736	-0-	2704	3			N	-0-					70

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					35
12	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					35
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	886	3			N	-0-					35
02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	3			N	-0-					35
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					35
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	986	N	429	-0-	-557	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					55
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					55
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					55
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					55
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					55
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2428	-0-	-393	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1372	-0-	-1418	-0-	165	1	1207	2	N	-0-			10
12	2635	N	1425	-0-	-1210	-0-	167	1	1258	2	N	-0-			10
01	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	170	1	1284	2	N	-0-			10
02	2813	X	1391	-0-	-1422	-0-	163	1	1228	2	N	-0-			10
03	3007	X	1521	-0-	-1486	-0-	179	1	1342	2	N	-0-			10
*04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	170	1	1283	2	N	-0-			10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			3
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-			3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	414	1	3724	2	N	-0-			-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	424	1	3690	2	N	-0-			-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2711	2	N	-0-			-0-
02	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	228	1	1990	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	233	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	484	-0-	-2216	-0-	50	1	434	2	N	-0-			-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	26	1	477	2	N	-0-			-0-
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	22	1	392	2	N	-0-			-0-
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	23	1	423	2	N	-0-			-0-
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	20	1	369	2	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-			124
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1702	3	13	9	N	12			136
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1682	3	6	9	N	5			141
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	1568	3	13	9	N	12			153
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10			163
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1605	3	7	9	N	6			169

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2755	-0-	-95	-0-	2755	3			N	-0-			30
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			30
01	2914	N	2751	-0-	-163	-0-	2751	3			N	-0-			30
02	2668	N	2635	-0-	-33	-0-	2635	3			N	-0-			30
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-			30
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	13	1	160	2	N	-0-			-0-
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-			-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
02	1537	N	1430	-0-	-107	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-			-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
02	319	N	129	-0-	-190	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-			-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

11	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	3			N	-0-			110
12	3658	X	3199	-0-	-459	-0-	3199	3			N	-0-			110
01	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3660	3			N	-0-			110
02	3915	X	2983	-0-	-932	-0-	2983	3			N	-0-			110
03	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	2998	3			N	-0-			110
04	3540	X	3132	-0-	-408	-0-	3132	3			N	-0-			110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					75
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					75
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					75
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	476	3			N	-0-					75
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					75
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					30
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					30
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					30
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1679	-0-	-235	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					156
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					156
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					156
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	3			N	-0-					156
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					156
04	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

11	1830	N	627	-0-	-1203	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

11	2640	N	2316	-0-	-324	-0-	2316	3			N	-0-					38
12	2697	N	1881	-0-	-816	-0-	1881	3			N	-0-					38
01	2697	N	1823	-0-	-874	-0-	1823	3			N	-0-					38
02	2233	N	1080	-0-	-1153	-0-	1080	3			N	-0-					38
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					38
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					68
12	6324	X	6186	-0-	-138	-0-	6186	3			N	-0-					68
01	6324	X	6131	-0-	-193	-0-	6131	3			N	-0-					68
02	5916	X	5310	-0-	-606	-0-	5310	3			N	-0-					68
03	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	5844	3			N	-0-					68
04	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

11	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	243	1	1925	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2130	-0-	-567	-0-	248	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	223	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	191	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	178	1	1345	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					73
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					73
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					73
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

11	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1248	3	9	9	N	8					194
12	1612	N	1197	-0-	-415	-0-	1191	3	6	9	N	5					199
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1074	3	7	9	N	6					205
02	1218	N	920	-0-	-298	-0-	920	3			N	-0-					205
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					205
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	752	3			N	-0-					205

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					2
12	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					2
01	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	3			N	-0-					2
02	1914	N	1595	-0-	-319	-0-	1595	3			N	-0-					2
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					2
*04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4192	3	6	9	N	5					100
12	4557	X	2531	-0-	-2026	-0-	2531	3			N	-0-					100
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	4554	3			N	-0-					100
02	4263	X	3525	-0-	-738	-0-	3492	3	33	9	N	30					130
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					130
04	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4044	3	22	9	N	20					150

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					8
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					8
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					8
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					8
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					8
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1599	-0-	-1071	-0-	1599	3			N	-0-					237
12	2759	X	1717	-0-	-1042	-0-	1717	3			N	-0-					237
01	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	3			N	-0-					237
02	1537	N	866	-0-	-671	-0-	866	3			N	-0-					237
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					237
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					237

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					160
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					160
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					160
02	1508	N	1427	-0-	-81	-0-	1427	3			N	-0-					160
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					160
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1372	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1897	-0-	-1223	-0-	1897	3			N	-0-					35
12	3224	X	1371	-0-	-1853	-0-	1371	3			N	-0-					35
01	3224	X	2477	-0-	-747	-0-	2477	3			N	-0-					35
02	3016	X	2190	-0-	-826	-0-	2190	3			N	-0-					35
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			N	-0-					35
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	551	N	214	-0-	-337	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	277	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	288	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	289	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	274	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	298	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	474	-0-	-2226	-0-	49	1	425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					75
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					75
01	1364	N	752	-0-	-612	-0-	752	3			N	-0-					75
02	1102	N	268	-0-	-834	-0-	268	3			N	-0-					75
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					75
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4869	-0-	-1889	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5662	-0-	-660	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	1139	-0-	-5251	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5439	-0-	-158	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

11	5760	X	4472	-0-	-1288	-0-	4472	3			N	-0-					124
12	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5444	3	13	9	N	12					136
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5081	3	6	9	N	5					141
02	5017	X	4756	-0-	-261	-0-	4756	3			N	-0-					141
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					141
04	5280	X	4124	-0-	-1156	-0-	4124	3			N	-0-					141

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	17500	3			N	-0-					22
12	17887	X	16109	-0-	-1778	-0-	16109	3			N	-0-					22
01	19003	X	16290	-0-	-2713	-0-	16290	3			N	-0-					22
02	17777	X	14718	-0-	-3059	-0-	14718	3			N	-0-					22
03	19003	X	15657	-0-	-3346	-0-	15657	3			N	-0-					22
04	17490	X	12556	-0-	-4934	-0-	12556	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

11	3480	X	2094	-0-	-1386	-0-	2094	3			N	-0-					8
12	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	2143	3			N	-0-					8
01	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	2298	3			N	-0-					8
02	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	2013	3			N	-0-					8
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					8
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

11	14790	X	12709	-0-	-2081	-0-	12674	3	35	9	N	32	187	1			125
12	14973	X	12366	-0-	-2607	-0-	12195	3	171	9	N	155					280
01	13919	X	12293	-0-	-1626	-0-	12238	3	55	9	N	50	180	1			150
02	12963	X	11703	-0-	-1260	-0-	11681	3	22	9	N	20					170
03	13485	X	12406	-0-	-1079	-0-	12340	3	66	9	N	60					230
04	12720	X	12333	-0-	-387	-0-	12254	3	79	9	N	72					302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5940	3	22	9	N	20					150
12	7471	X	5279	-0-	-2192	-0-	5268	3	11	9	N	10					160
01	7471	X	5950	-0-	-1521	-0-	5928	3	22	9	N	20					180
02	6989	X	5580	-0-	-1409	-0-	5580	3			N	-0-					180
03	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5979	3	11	9	N	10					190
04	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	5588	3	17	9	N	15					205

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	4902	-0-	-3528	-0-	4902	3			N	-0-					142
12	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9863	3	21	9	N	19					161
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9259	3	30	9	N	27					188
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8731	3	40	9	N	36					224
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8817	3	26	9	N	24					248
*04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8671	3	11	9	N	10					258

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	2825	-0-	-5335	-0-	2825	3			N	-0-					168
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					168
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					168
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11376	3	9	9	N	8					176
03	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10297	3	8	9	N	7					183
*04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7624	3	11	9	N	10					193

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					186
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					186
*04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13203	3	123	9	N	112	192	1			260
12	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13461	3	64	9	N	58					318
01	13206	X	13078	-0-	-128	-0-	13012	3	66	9	N	60	186	1			192
02	12876	X	12506	-0-	-370	-0-	12415	3	91	9	N	83					275
03	13764	X	12798	-0-	-966	-0-	12765	3	33	9	N	30					305
04	13320	X	11946	-0-	-1374	-0-	11874	3	72	9	N	65					370

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6575	3	28	9	N	25					142
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5354	3	26	9	N	24					166
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5563	3	21	9	N	19					185
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5200	3	18	9	N	16					201
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					201
*04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	N	11					212

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6568	-0-	-1622	-0-	6554	3	14	9	N	13					141
12	7223	X	5490	-0-	-1733	-0-	5444	3	46	9	N	42					183
01	7068	X	6023	-0-	-1045	-0-	5993	3	30	9	N	27					210
02	6351	X	5264	-0-	-1087	-0-	5252	3	12	9	N	11					221
03	6789	X	5550	-0-	-1239	-0-	5536	3	14	9	N	13					234
04	6570	X	5464	-0-	-1106	-0-	5464	3			N	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3671	-0-	-469	-0-	3647	3	24	9	N	22					186
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					186
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5546	3	42	9	N	38					224
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6135	3	68	9	N	62					286
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3997	3	18	9	N	16					302
04	5400	X	4409	-0-	-991	-0-	4368	3	41	9	N	37					339

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7189	-0-	-1151	-0-	7185	3	4	9	N	4					284
12	8215	X	7187	-0-	-1028	-0-	7165	3	22	9	N	20					304
01	7843	X	7007	-0-	-836	-0-	6982	3	25	9	N	23					327
02	7250	X	6771	-0-	-479	-0-	6762	3	9	9	N	8					335
03	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6871	3	6	9	N	5					340
04	7200	X	6315	-0-	-885	-0-	6306	3	9	9	N	8					348

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	1649	-0-	-3121	-0-	1561	3	88	9	N	80					415
12	4929	X	3206	-0-	-1723	-0-	3137	3	69	9	N	63	161	1			317
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4633	3	72	9	N	65					382
02	3741	X	2309	-0-	-1432	-0-	2254	3	55	9	N	50					432
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4595	3	32	9	N	29					461
04	4560	X	3946	-0-	-614	-0-	3857	3	89	9	N	81					542

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					158
12	8153	X	30	-0-	-8123	-0-	30	3			N	-0-					158
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					158
02	7627	X	81	-0-	-7546	-0-	81	3			N	-0-					158
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					158
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					158

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	625	-0-	-155	-0-	112	1	513	3	N	-0-					169
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	142	1	645	3	N	-0-					169
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	128	1	621	3	N	-0-					169
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	116	1	562	3	N	-0-					169
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	114	1	553	3	N	-0-					169
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	111	1	503	3	N	-0-					169

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	148	-0-	-13802	-0-	31	1	117	3	N	-0-					433
12	16182	X	49	-0-	-16133	-0-	6	1	24	3	N	17	182	1			268
							19	9									
01	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	5113	1	20117	3	N	69					337
							76	9									
02	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	3518	1	13718	3	N	15					352
							17	9									
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	3463	1	13501	3	N	19					371
							21	9									
04	18300	X	17474	-0-	-826	-0-	3563	1	13891	3	N	18					389
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11811	-0-	-1389	-0-	2429	1	9142	3	N	218					576
							240	9									
12	12648	X	11812	-0-	-836	-0-	2448	1	9215	3	N	135	181	1			530
							149	9									
01	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	2399	1	9030	3	N	121	179	1			472
							133	9									
02	11716	X	10552	-0-	-1164	-0-	2189	1	8242	3	N	110					582
							121	9									
03	12369	X	4340	-0-	-8029	-0-	910	1	3430	3	N	-0-					582
04	11820	X	1937	-0-	-9883	-0-	385	1	1451	3	N	92					674
							101	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					47
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					47
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					47
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					47
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					47
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					47

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					47
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					47
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	752	2	6	9	Y	5					52
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					52
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			Y	-0-					89
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					89
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					89
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					89
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					89
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					89

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					44
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					44
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					44
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					44
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					44
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					7
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					7
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					7
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					7
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					49
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			Y	-0-					49
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					49
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					49
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			Y	-0-					49
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			Y	-0-					49

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	2	7	9	Y	6					28
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1914	2	32	9	Y	29					57
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					57
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	8	9	Y	7					64
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	Y	8					72
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	81	1			14

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	Y	13					21
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5					26
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1616	2	94	9	Y	85	103	1			8
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6					14
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1429	2	1	9	Y	1					15
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	1378	2	7	9	Y	6					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					35
12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	Y	15					50
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1116	2	2	9	Y	2					52
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	Y	3					55
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					59
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					59

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	Y	8					74
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	2	20	9	Y	18					92
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	Y	25	98	1			19
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					19
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1					20
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					27

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			Y	-0-					42
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					42
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					49
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	Y	5					54
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	2	22	9	Y	20	54	1			20
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					20

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

11	3000	N	3605	-0-	605	2754	3563	2	42	9	Y	38	1	8			68
12	6791	X	4037	-0-	-2754	-0-	217	1	3820	2	Y	-0-					68
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	217	1	3375	2	Y	25					93
							28	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	203	1	3079	2	Y	-0-					93
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	217	1	3077	2	Y	67	146	1			14
							74	9									
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	210	1	2861	2	Y	-0-					14

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					35
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5					40
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	Y	13					53
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					53
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	Y	36	39	1			50
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2	Y	-0-					81
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2	Y	-0-					81
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2	Y	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-					81
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1452	2	Y	22	83	1			20
							24	9							
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2	Y	-0-					20

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	1					61
							1	9							
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	Y	-0-					61
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1426	2	Y	2					63
							2	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	19	70	1			12
							21	9							
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2	Y	1					13
							1	9							
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2	Y	-0-					13

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					59
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					59
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-					59
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-					59
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-					59
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-					59

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					59
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-					59
01	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2	Y	-0-					59
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1334	2	Y	88	92	1	1	8	54
							97	9							
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-					54
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	41	74	1			21
							45	9							

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1036	2	Y	1					22
							1	9							
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1055	2	Y	7					29
							8	9							
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1057	2	Y	13					42
							14	9							
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	13					55
							14	9							
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1034	2	Y	14					69
							15	9							
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	36	81	1			24
							40	9							

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

11	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	2	Y	-0-					32
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2	Y	-0-					32
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2	Y	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	2					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1					57
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					57
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					64
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					64
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	45	9	Y	41	84	1			21
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1					22

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					57
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					57
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					57
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					57
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	2	3	9	Y	3					60
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	886	2	2	9	Y	2					62

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

11	3000	N	3006	-0-	6	6	3005	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	3092	N	3086	-0-	-6	-0-	217	1	2866	2	Y	3					35
							3	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	1614	2	Y	-0-					35
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2567	2	Y	-0-					35
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2437	2	Y	8	1	8			42
							9	9									
*04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	210	1	2255	2	Y	144	106	1			80
							158	9									

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	999	2	23	9	Y	21					65
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					65
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1643	2	24	9	Y	22					87
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					87
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1117	2	32	9	Y	29	98	1			18
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					18

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					62
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					62
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					62
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					62
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					62
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	Y	3					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2711	-0-	-289	1344	2688	2	23	9	Y	21					34
12	3954	X	2610	-0-	-1344	-0-	2592	2	18	9	Y	16					50
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2417	2	74	9	Y	67	97	1			20
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	Y	17					37
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1831	2	55	9	Y	50					87
*04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	2	19	9	Y	17	89	1			15

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	Y	64					81
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1896	2	24	9	Y	22	91	1			12
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1877	2	18	9	Y	16					28
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1					29
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1872	2	69	9	Y	63	80	1			12
04	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1806	2	12	9	Y	11					23

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					30
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					30
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					30
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					30
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	30	22	1			38

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	843	2	1	9	Y	1					28
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					28
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					28
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					28
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					28

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	Y	1					40
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					40
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	598	2	11	9	Y	10					50
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					54
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					57
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	590	2	6	9	Y	5					62

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	536	2	1	9	Y	1					38
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					40
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					40
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					44
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	583	2	1	9	Y	1					45
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					47

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					24
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					24
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					24
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					13
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					13
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					13
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					13
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

11	1740	N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2			Y	-0-					22
12	1767	N	887	-0-	-880	-0-	887	2			Y	-0-					22
01	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1295	2	8	9	Y	7					29
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5					37
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					42

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					79
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					79
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					79
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1325	2	62	9	Y	56	108	1			27
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1255	2	105	9	Y	95	102	1			20
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					24
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					27
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10					37
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	Y	3					40
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	822	2	13	9	Y	12					52
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					63
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					63
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					63
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					63
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					63
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					77
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					77
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15					103
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	Y	4					107
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13					120
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	2	11	9	Y	10					130
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12					142
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1076	2	31	9	Y	28	158	1			12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					23
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					23
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	575	2	4	9	Y	4					27
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					27
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					27
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5					37
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	693	2	6	9	Y	5					42
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5					47
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					54
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5					59
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	665	2	11	9	Y	10					69

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					15
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					15
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					15
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					15
03	1333	N	911	-0-	-422	-0-	911	2			Y	-0-					15
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2			Y	-0-					15

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					20
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	2	11	9	Y	10					134
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5604	2	4	9	Y	4					138
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-					138
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	Y	1					139
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4602	2	6	9	Y	5					144
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					144

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					59
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					59
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					59
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					59
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					59
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					60

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12					97
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					106
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	Y	10					116
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	102	1			15
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11					26
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	Y	4					30

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1650	2	20	9	Y	18	52	1			47
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					47
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1699	2	2	9	Y	2					49
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					59
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	2	13	9	Y	12					71
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1623	2	11	9	Y	10					81

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2					17
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					17
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					17
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					18
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					18
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					18

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					25
12	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	2			Y	-0-					25
01	1395	N	914	-0-	-481	-0-	914	2			Y	-0-					25
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					25
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					25
04	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			Y	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					79
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					79
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					79
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					79
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					79
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					79

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					2
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					47
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					47
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					47
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					47
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					47
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					58
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					58
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					58
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					58
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					58
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					58

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					30
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3					33
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5					38
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4					42
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	Y	6					48
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	Y	7					55

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	Y	27					27
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

11	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	Y	3					66
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	2	2	9	Y	2					68
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	888	2	8	9	Y	7					75
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13					88
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10					98
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4					102

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					37
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					37
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					37
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					37
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					37
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			Y	-0-					60
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			Y	-0-					60
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					60
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					60
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					60
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					61

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					18
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					18
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					18
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					18
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					18
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					18

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					25
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					25
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					28
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					32
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					32
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					32

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					60
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					60
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					60
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					60
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					60
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					23
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					23
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					23
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					23
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					23
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

11	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	2	6	9	Y	5					98
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	95	1			18
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	914	2	4	9	Y	4					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					25
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	Y	4					29
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	Y	7					36

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					69
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	Y	12	61	1			20
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					20
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					20

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					27
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					27
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1544	2	45	9	Y	41					68
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15					83
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7					90
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1342	2	11	9	Y	10					100

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					30
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					30
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	30	1			-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	1					28
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	662	2	8	9	Y	7					35
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	651	2	2	9	Y	2					37
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					38
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	654	2	4	9	Y	4					42
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					45

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			Y	-0-					32
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	888	2	3	9	Y	3					35
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					35
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					35
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	Y	4					39
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	861	2	6	9	Y	5					44

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					27
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					27
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	Y	2	42	1			13
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					13
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2					15
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					15
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					18
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4					22

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					37
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			Y	-0-					37
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					37
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					37
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					37
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					80
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					80
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	901	2	6	9	Y	5					85
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	Y	9					94
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	850	2	1	9	Y	1					95
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	793	2	13	9	Y	12					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	2			Y	-0-					75
12	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-					75
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					75
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					75
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					75
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	923	2	2	9	Y	2					44
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	947	2	4	9	Y	4					48
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8					56
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					56
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					56
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					60
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					60
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					60
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					60
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					60

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4	9	Y	4					37
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-					37
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1284	2	20	9	Y	18					55
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	Y	7					62
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					72
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1250	2	6	9	Y	5					77

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					52
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					52
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					52
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					52
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					52

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					15
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-	15	1			-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					30
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					30
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					30
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3	9	Y	3					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					56
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					56
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			Y	-0-					56
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					56
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					56
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					26
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					26
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					26
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					26
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					26
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					25
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					25
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					25
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					25
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					25
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					20
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					20
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	997	2	20	9	Y	18					38
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4					42
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	926	2	11	9	Y	10					52
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	880	2	6	9	Y	5					57

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					37
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					37
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					37
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					37
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					37

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

11	540	N	463	-0-	-77	-0-	455	2	8	9	Y	7					52
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19					71
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					76
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11	9	Y	10					86
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	368	2	28	9	Y	25	50	1			61

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					62
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					62
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					62
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					62
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					62
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					62

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

11	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			Y	-0-					33
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					42
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					42
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					42
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	42	31	1			53

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					60
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					60
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					60
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					60
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					60
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					40
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	29	59	1			10
01	806	N	271	-0-	-535	-0-	271	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					10

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					22
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					22
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1561	2	87	9	Y	79	84	1			17
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10					27
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13					40

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					30
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					30
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					69
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					69
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					69
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					69
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					69

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
02	2900	N	3850	-0-	950	950	3643	2	207	9	Y	188	192	1			11
03	3100	N	3170	-0-	70	1020	3169	2	1	9	Y	1	1	8			11
*04	3000	N	3325	-0-	325	1345	3238	2	87	9	Y	79					90

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					65
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					65
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					65
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					65
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1380	2	4	9	Y	4					69
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-					69

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8					88
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9					97
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	949	2	28	9	Y	25	102	1			20
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					20
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					24
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	938	2	1	9	Y	1					25

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					57
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					57
01	744	N	266	-0-	-478	-0-	266	2			Y	-0-					57
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	557	2	36	9	Y	33					90
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	516	2	33	9	Y	30	102	1			18
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					30

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					55
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55
01	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			Y	-0-					55
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					55
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	Y	5					60
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					60

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7					52
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5					57
01	3100	N	3229	-0-	129	129	3201	2	28	9	Y	25					82
02	1215	N	1086	-0-	-129	-0-	1013	2	73	9	Y	66	131	1			17
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					20
*04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					55
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					55
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					55
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	55	1			-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					54
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					54
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					54
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					54
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7					89
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					89
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	Y	31	102	1			18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					18
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					18
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	Y	4					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					102
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					102
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					102
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					102
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					102
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					69
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					69
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					69
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					69
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					69
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	238	-0-	-842	-0-	238	2			Y	-0-					59
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					59
01	1116	X	152	-0-	-964	-0-	152	2			Y	-0-					59
02	1044	X	795	-0-	-249	-0-	709	2	86	9	Y	78	67	1			70
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					70
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	87	1			30

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					85
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	73	1			13
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					13
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					13

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					37
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					37
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					37
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					37
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					12
12	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			Y	-0-					12
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					12
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					12
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			Y	-0-					12
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			Y	-0-					12

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					20
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	Y	7					27
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					27

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			Y	-0-					20
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					20
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1043	2	30	9	Y	27					47
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	Y	10					57
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	414	2	14	9	Y	13					70
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					70

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
01	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					28
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					28
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			62
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					62
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					62
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					62
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			Y	-0-					62
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	2			Y	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			Y	-0-					42
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					42
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			Y	-0-					42
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					42
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					42
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					42

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					58
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			Y	-0-					58
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2			Y	-0-					58
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					58
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			Y	-0-					58
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					58

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					25
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					25
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					25
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					25
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			Y	-0-					10
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1193	2	2	9	Y	2	10	1			2
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					12
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					12
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	604	2	6	9	Y	5					17
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					17
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					17
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					20

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					62
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					62
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					62
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					62
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					91
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	Y	8					99
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	Y	7					106
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					114
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7					121
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					122

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					30
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					30
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					30
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					30
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					90
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					90
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	Y	9					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6					105
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	2	23	9	Y	21	123	1			3
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					3

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					51
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			Y	-0-					51
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					51
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					54
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	Y	17					71
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1170	2	11	9	Y	10					81

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	936	-0-	-204	-0-	932	2	4	9	Y	4					32
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1051	2	30	9	Y	27					59
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	Y	11					70
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					74
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3					77
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1036	2	47	9	Y	43	107	1			13

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	322	-0-	-368	-0-	321	2	1	9	Y	1					35
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					35
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					37
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					37
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					37
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	594	2	14	9	Y	13					50

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					73
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					73
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					73
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					126
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					126
01	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			Y	-0-					126
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					129
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					129
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	96	1			36

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					50
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					50
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					50
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					50
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					50
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					37
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					37
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					37
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					39
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					40
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					40

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					18
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					18
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					18
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					18

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	N	2659	-0-	-340	-0-	2659	2			Y	-0-					86
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					86
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					86
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					86
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					86
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					86

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					30
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	3100	N	3763	-0-	663	663	3763	2			Y	-0-					30
*04	2852	N	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					52
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					52
01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	25	1			61

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			Y	-0-					69
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1067	2	6	9	Y	5					74
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					74
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					79
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1042	2	9	9	Y	8					87
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5					92

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	641	2	6	9	Y	5					66
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	614	2	6	9	Y	5					71
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	611	2	8	9	Y	7					78
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					81
03	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			Y	-0-					81
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	283	2	2	9	Y	2					83

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					32
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					32
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					32
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					32
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
12	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			Y	-0-					30
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2					32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	2			Y	-0-					22
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	Y	1			1	8	22
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1			1	8	22
02	2900	N	3266	-0-	366	366	3266	2			Y	-0-					22
03	3100	N	3417	-0-	317	683	3416	2	1	9	Y	1			1	8	22
*04	3000	N	2722	-0-	-278	405	2722	2			Y	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					77
12	1581	N	207	-0-	-1374	-0-	207	2			Y	-0-					77
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					77
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					77
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					77
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					77

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					20
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					20
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					20
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					74
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					74
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					74
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					74
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					74

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					49
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					49
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					49
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					49
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					49

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					80
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					80
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					80

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					65
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					67
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					73
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	Y	5					78
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	Y	5					83
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	Y	5					88

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					102
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					102
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5					107
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					107
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	714	2	37	9	Y	34	51	1			90
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					90

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					20
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					20
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					20
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					20
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					20

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					95
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					95
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					95
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					95
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	884	2	8	9	Y	7					102
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10					112

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					49
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					49
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					49
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					50
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4					54
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	Y	1					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					54
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1305	2	31	9	Y	28					82
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34					116
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	Y	23					139
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1299	2	21	9	Y	19					158
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16					174

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			Y	-0-					10
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					10
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7					17
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5					22
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	9	Y	5					27
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					27

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					96
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					96
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					96
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					96
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					96
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	99	1			24

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					60
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5					65
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	5					70

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1172	2	2	9	Y	2					34
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	Y	20					54
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1177	2	1	9	Y	1					55
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					65
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	Y	7					72
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1104	2	6	9	Y	5					77

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	604	-0-	-416	-0-	604	2			Y	-0-					30
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					30
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					30
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					30
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					30
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					30

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					17
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					35
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					35
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	792	2	10	9	Y	9					44
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	2	14	9	Y	13					57
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	2	6	9	Y	5					62
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	742	2	8	9	Y	7					69

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					59
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					59
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					59
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					59
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					59

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					59
12	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2			Y	-0-					59
01	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			Y	-0-					59
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					59
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1747	2	6	9	Y	5					64
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1618	2	20	9	Y	18					82

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	941	2	2	9	Y	2					29
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					35
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	965	2	17	9	Y	15					50
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					52
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	966	2	11	9	Y	10					62
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	2	6	9	Y	5					67

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					42
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					42
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					42
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					42
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					42
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					42
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					42
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	42	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2547	2	8	9	Y	7					30
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					30
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					32
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					32
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					32
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					37

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1944	2	22	9	Y	20					61
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1911	2	47	9	Y	43	90	1			14
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1807	2	20	9	Y	18					32
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10					42
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1756	2	57	9	Y	52	79	1			15
04	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1688	2	6	9	Y	5					20

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					50
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9					59
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					59
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6					65
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					75
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					82

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					90
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					90
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	Y	36	50	1			76
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					76
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					76
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	Y	4					80

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	Y	7					27
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	Y	5					32
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18					50
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	Y	4					54
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	961	2	3	9	Y	3					57

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					37
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					37
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					37
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					37
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					37
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	36	27	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					65
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					65
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					65
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					65

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					37
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					37
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					52
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					57

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					44
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					44
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6					50
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					52

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					27
12	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	2			Y	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					27
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					22
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					22
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					22
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					22
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					23
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	806	2	2	9	Y	2					25

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					15
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					15
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					15
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	2			Y	-0-					40
12	1209	N	849	-0-	-360	-0-	836	2	13	9	Y	12					52
01	899	N	366	-0-	-533	-0-	366	2			Y	-0-					52
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					52
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	620	2	3	9	Y	3					55
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	Y	5					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12					101
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	89	1			13
01	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1355	2	4	9	Y	4					17
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11					28
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1319	2	7	9	Y	6					34
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1149	2	12	9	Y	11					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8					62
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					62
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8					70
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10					80
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1051	2	2	9	Y	2					82
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					82

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					59
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					62
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					62
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					65
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	798	2	1	9	Y	1					66
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	764	2	4	9	Y	4					70

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					20
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					25
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					25
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7					32
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	2	8	9	Y	7					39
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	810	2	6	9	Y	5					44

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					39
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	783	2	1	9	Y	1					40
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					40
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5					45
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2					47
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					27
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					27
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					27
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					39
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					39
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					39
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					39
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					39
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					23
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					23
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					23
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					23
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			Y	-0-					104
12	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1208	2	3	9	Y	3					107
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	131	1			12
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					20
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					20
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1465	2	6	9	Y	5					25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			Y	-0-					50
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					50
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					52
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	309	2	2	9	Y	2					54
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					54

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			Y	-0-					74
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					74
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1204	2	30	9	Y	27	84	1			17
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					17
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					17
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					73
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	890	2	13	9	Y	12					85
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					88
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9					97
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	809	2	9	9	Y	8					105
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	766	2	19	9	Y	17	63	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					28
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					28
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					28
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					28
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					28
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

11	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	1052	2			Y	-0-					47
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1197	2	8	9	Y	7					54
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13					67
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					69
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					74
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			Y	-0-					74

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

11	1140	N	821	-0-	-319	-0-	819	2	2	9	Y	2					35
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	956	2	6	9	Y	5					40
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	Y	22					62
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2					64
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					67
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					70

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			Y	-0-					17
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					17
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					17
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					17
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			Y	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

11	750	N	717	-0-	-33	-0-	715	2	2	9	Y	2					64
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	734	2	6	9	Y	5					69
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	725	2	1	9	Y	1					70
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					74
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	2	3	9	Y	3					77
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					79

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	Y	1					50
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					65
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1116	2	21	9	Y	19					84
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	Y	17					101
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1097	2	14	9	Y	13					114
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1042	2	24	9	Y	22	119	1			17

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

11	1290	N	794	-0-	-496	-0-	794	2			Y	-0-					57
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					57
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					57
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	Y	45					102
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	Y	17					119
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1095	2	9	9	Y	8					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1427	2	17	9	Y	15					49
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15					64
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	83	1			10
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5					15
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1487	2	21	9	Y	19					34
04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1400	2	29	9	Y	26					60

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			Y	-0-					23
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					23
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					23
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					23
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					23
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					9
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					77
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					77
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					77
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					77
04	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			Y	-0-					77

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					28
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					28
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					28
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					28
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					23
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					23
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					23
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					23
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					23

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					59
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					59
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					59
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					59
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					59
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					59

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					7
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					7
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					7
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-					7
04	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			Y	-0-					7

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2			Y	-0-					32
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					32
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					32
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					32
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					32
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					32

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	15	-0-	-975	-0-	15	2			Y	-0-					70
12	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			Y	-0-					70
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					70
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	816	2	61	9	Y	55	55	1			70
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	Y	9					79
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	2			Y	-0-					79

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					36
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					36
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					36
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	Y	8					44
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					46
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	Y	1					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					84
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	693	2	7	9	Y	6					90
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					95
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					101
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	680	2	19	9	Y	17	61	1			57
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					44
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					44
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1					45
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					49
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					49
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			Y	-0-					49

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	2			Y	-0-					40
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					40
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					40
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					21
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1260	2	7	9	Y	6					27
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8					35
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					40
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1	9	Y	1					41
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1488	2	3	9	Y	3					44

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					28
02	2900	N	7355	-0-	4455	4455	7214	2	141	9	Y	128	128	1	1	8	27
03	3100	N	8949	-0-	5849	10304	8799	2	150	9	Y	136	132	1	1	8	30
*04	3000	N	8383	-0-	5383	15687	8277	2	106	9	Y	96	96	1			30

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	Y	7					54
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					64
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1092	2	14	9	Y	13					77
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					79
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1096	2	8	9	Y	7					86
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1046	2	46	9	Y	42					128

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					30
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					30
01	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2			Y	-0-					30
02	2900	N	3235	-0-	335	335	3235	2			Y	-0-					30
03	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2010	2	1	9	Y	1	23	1			8
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-	8	1			-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					28
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1					29
01	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1241	2	7	9	Y	6					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	Y	20					55
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1180	2	1	9	Y	1					56
04	1200	N	872	-0-	-328	-0-	870	2	2	9	Y	2					58

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					70
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	741	2	35	9	Y	32	85	1			17
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					18
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					18
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					18
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			Y	-0-					18

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					12
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					12
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					12
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					12
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	1	8			15
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					15

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					40
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					40
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					40
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					89
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					89
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					89
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
03	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1968	2	7	9	Y	6	79	1			16
04	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2033	2	1	9	Y	1					17

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					12
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	726	2	1	9	Y	1					13
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	703	2	6	9	Y	5					18
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10					28
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	697	2	4	9	Y	4					32
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	1074	-0-	-4836	-0-	1074	2			Y	-0-					25
12	6107	X	2280	-0-	-3827	-0-	2278	2	2	9	Y	2					27
01	6107	X	3759	-0-	-2348	-0-	3758	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	4611	X	3878	-0-	-733	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4727	2	2	9	Y	2	1	8			28
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					28

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					22
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					22
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					22
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					22
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					24
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6					30

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	756	2	3	9	Y	3					15
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					15
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	735	2	3	9	Y	3					18
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	703	2	8	9	Y	7					25
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			Y	-0-					25

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					27
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					27
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					27
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	2303	2			Y	-0-					12
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28					40
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40					80
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2505	2	41	9	Y	37					117
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2435	2	36	9	Y	33	77	1			73
04	2430	N	1949	-0-	-481	-0-	1941	2	8	9	Y	7					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					27
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					27
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	37	24	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			Y	-0-					11
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	Y	1					12
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					12
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					12
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					12
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					12

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			Y	-0-					79
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					79
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	313	2	7	9	Y	6					85
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					85
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					85
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					85

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					12
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					12
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					12
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					12
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					91
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	731	2	35	9	Y	32	101	1			22
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					22
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	Y	12					34
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6					40

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					89
12	1054	N	604	-0-	-450	-0-	598	2	6	9	Y	5	81	1			13
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					13
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					13
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					13

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					18
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4					22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8					30
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					30
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					35
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	Y	7					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					17
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	545	2	2	9	Y	2					19
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					27
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	530	2	6	9	Y	5					32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					35

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					32
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					32
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					32
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					32
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					32
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					32

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	855	2	2	9	Y	2					27
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	867	2	3	9	Y	3					30
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	2	10	9	Y	9					39
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5					44
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	847	2	7	9	Y	6					50
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	828	2	10	9	Y	9					59

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	422	-0-	-418	-0-	420	2	2	9	Y	2					44
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11					55
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	850	2	6	9	Y	5					60
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11					71
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	2	6	9	Y	5					76
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	779	2	6	9	Y	5					81

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					22
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					22
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	Y	2					24
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					24
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					24
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					74
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					74
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	Y	1					75
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4					79
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					80
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					80

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					27
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1097	2	25	9	Y	23					50
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1052	2	15	9	Y	14					64
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	Y	8					72
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1068	2	9	9	Y	8					80
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					87

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					18
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3	9	Y	3					30
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					33
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2					35
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	738	2	2	9	Y	2					37

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10					69
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21					90
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	955	2	10	9	Y	9					99
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	Y	21	76	1			44
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					44
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					44

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3515	2	30	9	Y	27					94
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3540	2	14	9	Y	13	85	1			22
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3461	2	17	9	Y	15					37
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3291	2	33	9	Y	30					67
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3561	2	14	9	Y	13					80
04	1890	X	951	-0-	-939	-0-	927	2	24	9	Y	22					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					37
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					37
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					37
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					37

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15					79
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2411	2	18	9	Y	16	46	1			49
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1					50
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					64
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	Y	6					70
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	Y	12					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	98	1			30
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1738	2	33	9	Y	30					60
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19					79
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1307	2	26	9	Y	24	88	1			15
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					39
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40					79

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	79	1			8
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					12
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					17
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					17
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					20

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					15
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					15
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					15
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					15
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					15

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	946	2	3	9	Y	3					37
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7					44
01	1023	N	971	-0-	-52	-0-	957	2	14	9	Y	13					57
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					62
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	Y	3					65
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					80
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	Y	4					84
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	395	2	6	9	Y	5					89
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					92
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	392	2	6	9	Y	5					97
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	372	2	4	9	Y	4					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6	156	1			7
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	Y	6					13
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					13
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					13
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	2	4	9	Y	4					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1227	2	21	9	Y	19					44
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1249	2	22	9	Y	20					64
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18					82
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4					86
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1297	2	18	9	Y	16					102
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1227	2	33	9	Y	30	99	1			33

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					97
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					97
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	Y	4					101
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					101
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1036	2	50	9	Y	45	124	1			22
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					22

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1130	2	4	9	Y	4					69
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1168	2	20	9	Y	18					87
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1139	2	9	9	Y	8					95
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4					99
03	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1025	2	19	9	Y	17					116
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1100	2	32	9	Y	29	103	1			42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					54
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	Y	17					71
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1196	2	31	9	Y	28					99
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1134	2	30	9	Y	27	108	1			18
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1193	2	23	9	Y	21					39
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	Y	1					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					37
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					40
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					40
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					40
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					40
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					40

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1981	2	15	9	Y	14					67
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16					83
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9					92
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1671	2	47	9	Y	43	104	1			31
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					34
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					36

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3691	2	23	9	Y	21					100
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3725	2	10	9	Y	9					109
01	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3569	2	32	9	Y	29	120	1			18
02	3567	X	3138	-0-	-429	-0-	3125	2	13	9	Y	12					30
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3020	2	8	9	Y	7					37
04	3720	X	2381	-0-	-1339	-0-	2367	2	14	9	Y	13					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	Y	9					74
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	Y	6					80
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					82
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5					87
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					92
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					66
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					66
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					66
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					66
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1945	2	59	9	Y	54					76
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	Y	5					81
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1854	2	50	9	Y	45	112	1			14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3					17
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1744	2	41	9	Y	37					54

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1618	2	2	9	Y	2					20
12	1984	N	111	-0-	-1873	-0-	109	2	2	9	Y	2					22
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	Y	10					32
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2091	2	42	9	Y	38					70
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1689	2	80	9	Y	73	120	1			23
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	2			Y	-0-					23

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					17
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					17
01	2294	N	782	-0-	-1512	-0-	782	2			Y	-0-					17
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1576	2	95	9	Y	86	86	1			17
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15					32
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15					47

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					30
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					30
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					30
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					30
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					32
04	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1289	2	6	9	Y	5					37

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					77
12	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					77
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					77
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					77
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-					77
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	2			Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2402	2	3	9	Y	3					25
12	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2470	2	11	9	Y	10					35
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2467	2	10	9	Y	9					44
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2368	2	18	9	Y	16					60
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2598	2	21	9	Y	19					79
04	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	2315	2	6	9	Y	5					84

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
12	1550	N	55	-0-	-1495	-0-	55	2			Y	-0-					65
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	5					70
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1731	2	57	9	Y	52	109	1			13
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2					15
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4493	2	80	9	Y	73					170
12	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4369	2	33	9	Y	30	184	1			16
01	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4300	2	10	9	Y	9					25
02	4292	X	4045	-0-	-247	-0-	3983	2	62	9	Y	56					81
03	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4516	2	1	9	Y	1					82
04	4560	X	4147	-0-	-413	-0-	4101	2	46	9	Y	42					124

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	32	-0-	-2368	-0-	32	2			Y	-0-					13
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					13
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					13
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					13
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					13

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	955	-0-	-245	-0-	955	2			Y	-0-					18
12	1178	N	347	-0-	-831	-0-	347	2			Y	-0-					18
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					18
02	2900	N	3042	-0-	142	142	3042	2			Y	-0-					18
03	1453	N	1311	-0-	-142	-0-	1309	2	2	9	Y	2					20
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					69
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					71
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5					76
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3					79
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					79
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					79

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					32
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					32
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					32
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					32
04	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	1528	2			Y	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					10
12	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	2			Y	-0-					10
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					10

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					27
12	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			Y	-0-					27
01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			Y	-0-					27
02	3509	X	3065	-0-	-444	-0-	3065	2			Y	-0-					27
03	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	2975	2			Y	-0-					27
04	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	3046	2	2	9	Y	2					29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					28
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					28
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					32
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					32
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8					40
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	2	9	9	Y	8					48

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					27
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8					35
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					35
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					39
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	Y	5					44
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	Y	1					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					39
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					39
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					39
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					39
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1					40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					42
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					42
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					42
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	Y	12					79
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	716	2	1	9	Y	1					80
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	696	2	4	9	Y	4					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	2	18	9	Y	16	90	1			10
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					10
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					15

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					50
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					50
01	3100	N	4058	-0-	958	958	4058	2			Y	-0-					50
02	2900	N	3310	-0-	410	1368	3293	2	17	9	Y	15					65
03	3100	N	2792	-0-	-308	1060	2790	2	2	9	Y	2					67
*04	3437	X	2377	-0-	-1060	-0-	2375	2	2	9	Y	2					69

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					93
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					93
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2					95
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					95
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3863	2	1	9	Y	1	67	1			29
*04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					29

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9					59
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	912	2	11	9	Y	10					69
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	896	2	7	9	Y	6					75
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	829	2	17	9	Y	15					90
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	896	2	6	9	Y	5					95
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	879	2	23	9	Y	21	103	1			13

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					19
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					19
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	836	2	1	9	Y	1					20
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					24
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	776	2	7	9	Y	6					30
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	2	3	9	Y	3					13
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	Y	20					37
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	2	20	9	Y	18					55
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4					59

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					20
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	Y	20					40
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	Y	39					79
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					82
04	1890	N	1387	-0-	-503	-0-	1376	2	11	9	Y	10					92

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	Y	25					50
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2815	2	34	9	Y	31					81
01	3100	N	3297	-0-	197	197	3236	2	61	9	Y	55	114	1			22
02	2740	N	2543	-0-	-197	-0-	2524	2	19	9	Y	17					39
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	Y	20					59
*04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2380	2	30	9	Y	27					86

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5					45
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	Y	9					54
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	2	11	9	Y	10					64
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					64
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1					65
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4					69

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1036	2	11	9	Y	10					65
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1095	2	4	9	Y	4					69
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1066	2	3	9	Y	3					72
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7					79
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1044	2	35	9	Y	32	86	1	10	8	15
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					55
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4					59
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					59
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3					62
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1152	2	2	9	Y	2					64
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10					74

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1166	2	3	9	Y	3					47
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1229	2	11	9	Y	10					57
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	Y	7					64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12					76
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	Y	15					91
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1191	2	3	9	Y	3					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2208	2	34	9	Y	31					81
12	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2277	2	12	9	Y	11					92
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	2	15	9	Y	14					106
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20					126
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14					140
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2338	2	24	9	Y	22					162

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					50
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					50
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			Y	-0-					50
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					50
03	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			Y	-0-					50
04	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			Y	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			Y	-0-					55
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					55
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1232	2	2	9	Y	2					57
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9					66
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1215	2	3	9	Y	3					69
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1180	2	11	9	Y	10					79

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					10
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					15
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	992	2	10	9	Y	9					24
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					29
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	987	2	9	9	Y	8					37
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	943	2	3	9	Y	3					40

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1107	2	1	9	Y	1					31
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	Y	7					38
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1125	2	18	9	Y	16					54
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					59
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1114	2	9	9	Y	8					67
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	Y	8					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					40
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					40
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					44
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6					50
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					57
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1057	2	9	9	Y	8					65

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					76
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			Y	-0-					76
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					76
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					76
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					76
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					76

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			Y	-0-					32
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1052	2	28	9	Y	25					57
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					57
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					57
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					57
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					57

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					59
12	310	X	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					59
01	310	X	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					59
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	144	2			Y	-0-					59
03	310	X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					59
04	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	2			Y	-0-					59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7					57
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1289	2	11	9	Y	10					67
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1282	2	7	9	Y	6					73
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	Y	12					85
03	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1037	2	31	9	Y	28	96	1			17
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					17

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					32
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					32
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			Y	-0-					32
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1001	2	65	9	Y	59	81	1			10
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					10
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12					22

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20					40
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22					62
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2044	2	64	9	Y	58	72	1			48
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14					62
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2013	2	17	9	Y	15					77
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1920	2	29	9	Y	26					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					55
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					55
02	2900	N	3745	-0-	845	845	3692	2	53	9	Y	48	85	1			18
03	3100	N	3538	-0-	438	1283	3485	2	53	9	Y	48	1	8			65
*04	3000	N	2637	-0-	-363	920	2618	2	19	9	Y	17					82

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					15
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					15
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2568	2	35	9	Y	32					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2327	2	2	9	Y	2	1	8			48
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					48

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1011	2	6	9	Y	5					42
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	Y	17					59
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1022	2	3	9	Y	3					62
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					70
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1011	2	10	9	Y	9					79
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	951	2	11	9	Y	10	80	1			9

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					49
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					49
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	Y	1					50
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					50
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					50
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	641	2	4	9	Y	4					54

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					40
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					40
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					40
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					40
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					40
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3491	2	30	9	Y	27					62
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3409	2	72	9	Y	65	72	1			55
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3199	2	69	9	Y	63	90	1			28
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2953	2	8	9	Y	7					35
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	2	17	9	Y	15					50
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2989	2	92	9	Y	84	85	1			49

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					47
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					47
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					47
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15					62
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	Y	22	63	1			21
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			Y	-0-					21

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	2	41	9	Y	37	89	1	1	8	37
12	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1936	2	3	9	Y	3					40
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1914	2	13	9	Y	12					52
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8					60
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1912	2	11	9	Y	10					70
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1833	2	8	9	Y	7					77

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					75
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					75
01	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			Y	-0-					75
02	2255	N	1730	-0-	-525	-0-	1690	2	40	9	Y	36	75	1			36
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	Y	6					42
04	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	1405	2	2	9	Y	2					44

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	2			Y	-0-					54
12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			Y	-0-					54
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			Y	-0-					54
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					54
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					54
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					54

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

11	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3					35
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	Y	2					37
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					37
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					37
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					37
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	773	2	2	9	Y	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					59
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3					62
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	893	2	6	9	Y	5					67
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					67
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					71
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					71

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5					84
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					86
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	84	1			18
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					18
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					18
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	2			Y	-0-					18

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	Y	12					44
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					44
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1					45
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	2	2	9	Y	2					47
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					49

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3060	2	54	9	Y	49	128	1	1	8	12
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	Y	1					13
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	Y	5					18
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	Y	2					20
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2					22
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3137	2	9	9	Y	8					30

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					24
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					27
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	Y	3					30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					54
03	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1829	2	7	9	Y	6					60
04	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	1465	2	13	9	Y	12					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					23
12	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					23
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					23
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					23
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1117	2	6	9	Y	5					28
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1063	2	4	9	Y	4					32

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					15
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					15
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3000	2	96	9	Y	87	87	1			15
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					15
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	Y	22					37
04	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	1366	2	11	9	Y	10					47

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2046	2	40	9	Y	36	112	1			13
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					13
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	Y	1	11	1			3
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2695	2	8	9	Y	7					10
*04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					10

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3403	2	19	9	Y	17					39
12	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3291	2	31	9	Y	28					67
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2998	2	21	9	Y	19					86
02	3132	X	3090	-0-	-42	-0-	3065	2	25	9	Y	23	70	1			39
03	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3120	2	36	9	Y	33					72
04	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2951	2	37	9	Y	34	91	1			15

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17	9	Y	15					79
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12					91
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1250	2	11	9	Y	10					101
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	Y	22	107	1			16
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1220	2	9	9	Y	8					24
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1103	2	6	9	Y	5					29

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			Y	-0-					40
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1080	2	8	9	Y	7					47
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1025	2	3	9	Y	3					50
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10					60
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1015	2	4	9	Y	4					64
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					64

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1011	2	7	9	Y	6					80
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	2	10	9	Y	9					89
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	977	2	3	9	Y	3					92
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					92
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	781	2	20	9	Y	18					110
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					116

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-					86
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					86
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					86
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					86
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					86
04	1350	N	956	-0-	-394	-0-	956	2			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					44
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1439	2	1	9	Y	1					45
01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					45
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12					57
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1401	2	20	9	Y	18					75
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	Y	5					80

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1755	2	18	9	Y	16					55
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1713	2	4	9	Y	4					59
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1697	2	14	9	Y	13					72
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	Y	7					79
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7					86
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	2	51	9	Y	46	76	1			56

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					54
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					54
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					54
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					54
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					54
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					54

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					84
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1107	2	9	9	Y	8					92
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1028	2	14	9	Y	13					105
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	Y	2					107
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1059	2	10	9	Y	9					116
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	87	1			67

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	1246	2			Y	-0-					39
12	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1450	2	1	9	Y	1					40
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2593	2	139	9	Y	126	156	1			10
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1909	2	41	9	Y	37					47
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					47
04	2280	N	1610	-0-	-670	-0-	1607	2	3	9	Y	3					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	Y	10					75
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8					83
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1252	2	10	9	Y	9					92
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	Y	16					108
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1194	2	3	9	Y	3	101	1			10
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1181	2	8	9	Y	7					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2403	2	13	9	Y	12					77
12	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2380	2	55	9	Y	50	109	1			18
01	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2379	2	7	9	Y	6					24
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6					30
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2389	2	11	9	Y	10					40
04	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	2295	2	11	9	Y	10					50

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			Y	-0-					28
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					28
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4					32
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1					33
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1					34

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	Y	13					45
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7					52
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10					62
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12					74
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					89
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5					94

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					10
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					10
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					10
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					10

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1092	2	3	9	Y	3					57
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1105	2	6	9	Y	5					62
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	Y	2					64
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					67
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1089	2	13	9	Y	12					79
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1061	2	6	9	Y	5					84

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4365	2	51	9	Y	46	54	1			62
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4387	2	28	9	Y	25					87
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4168	2	54	9	Y	49	72	1			64
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	3877	2	7	9	Y	6					70
03	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4063	2	80	9	Y	73	120	1			23
04	4380	X	4079	-0-	-301	-0-	4079	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	Y	9					101
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2418	2	9	9	Y	8					109
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1					110
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12					122
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	Y	14					136
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10					146

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					27
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					27
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5					32
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					32
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					32

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7					30
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14					44
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2415	2	6	9	Y	5					49
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2008	2	39	9	Y	35					84
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8					92
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2266	2	8	9	Y	7					99

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					35
12	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					35
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	29	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					22
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	Y	15					37
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3529	2	9	9	Y	8					45
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					45
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					45
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					65
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					65
01	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1272	2	179	9	Y	163	163	1			65
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					65
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					65
04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					27
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					27
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					27
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					28
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					28

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2855	2	36	9	Y	33	76	1	1	8	23
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					35
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					35
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2401	2	11	9	Y	10					45
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	Y	7					52
*04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2441	2	17	9	Y	15					67

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					72
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					72
01	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			Y	-0-					72
02	2900	N	2761	-0-	-139	600	2707	2	54	9	Y	49	103	1			18
03	3100	N	2554	-0-	-546	54	2552	2	2	9	Y	2					20
*04	2432	X	2378	-0-	-54	-0-	2363	2	15	9	Y	14					34

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					75
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					75
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					82
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	Y	10					92
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	690	2	13	9	Y	12	87	1			17
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3997	2	2	9	Y	2					27
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					27
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					27
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					27
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					27
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3258	2	22	9	Y	20					33
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3211	2	19	9	Y	17					50
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	2	3	9	Y	3					53
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2729	2	26	9	Y	24					77
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3019	2	12	9	Y	11	69	1			19
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3167	2	7	9	Y	6					25

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6					60
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					60
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					62
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2286	2	35	9	Y	32					94
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					97
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	2	6	9	Y	5					102

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					20
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					20
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					20
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					20
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					20
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					29
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1423	2	42	9	Y	38					67
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-					67
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					67
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			Y	-0-					67
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			Y	-0-					67

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12484	2	21	9	Y	19					154
12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12323	2	77	9	Y	70	180	1			44
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12031	2	2	9	Y	2					46
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11668	2	20	9	Y	18					64
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12687	2	13	9	Y	12					76
*04	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13001	2	88	9	Y	80	81	1			75

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	1893	2			Y	-0-					32
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-					32
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1907	2	3	9	Y	3					35
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					35
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					35
04	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			Y	-0-					35

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					35
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					35
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					35
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					35
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					35
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					35

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					7
12	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			Y	-0-					7
01	2883	N	1809	-0-	-1074	-0-	1809	2			Y	-0-	6	1			1
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3190	2	2	9	Y	2					17
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			Y	-0-					17
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	2			Y	-0-					17
02	3277	X	2880	-0-	-397	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2			Y	-0-					17
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	2			Y	-0-					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					55
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					55
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					55
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					55
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					55
04	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			Y	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	3897	2			Y	-0-					7
12	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	2			Y	-0-					7
01	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			Y	-0-					7
02	3915	X	3484	-0-	-431	-0-	3484	2			Y	-0-					7
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			Y	-0-					7
04	4080	X	3985	-0-	-95	-0-	3985	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					27
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					27
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10					37
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					79
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4585	2	52	9	Y	47					126
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					126

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					62
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					62
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					62
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					62
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					62
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					27
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					27
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					28
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	754	2	2	9	Y	2					30
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	7					20
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					20
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12					32
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	7					39
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1349	2	12	9	Y	11					50
04	1320	N	282	-0-	-1038	-0-	282	2			Y	-0-					50

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					25
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					25
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					25
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					25
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8457	2	3	9	Y	3					40
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					40
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8962	2	19	9	Y	17					57
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8260	2	20	9	Y	18					75
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8358	2	10	9	Y	9					84
*04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8537	2	9	9	Y	8					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4571	2	64	9	Y	58	139	1			11
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					11
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4639	2	43	9	Y	39					50
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4351	2	37	9	Y	34					84
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	48					132
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5108	2	18	9	Y	16	131	1			17

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					77
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	Y	9					86
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					86
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					86
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					91
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	Y	5					96

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					59
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					59
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					59
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					59
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1					60
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					62

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1727	2	6	9	Y	5					109
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					109
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10					119
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1608	2	28	9	Y	25	123	1			21
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1742	2	4	9	Y	4					25
04	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			Y	-0-					25

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			Y	-0-					40
12	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					40
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			Y	-0-					40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					40
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					40

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					40
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					40
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1072	2	51	9	Y	46	95	1	1	8	32
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
02	2900	N	3283	-0-	383	383	3274	2	9	9	Y	8					40
03	1903	N	1520	-0-	-383	-0-	1514	2	6	9	Y	5					45
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					45

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					7
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			Y	-0-					7
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					7
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8198	2	52	9	Y	47	159	1			20
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9253	2	39	9	Y	35					55
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8436	2	72	9	Y	65					120
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7126	2	12	9	Y	11	64	1			67
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8502	2	39	9	Y	35					102
*04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8223	2	55	9	Y	50	133	1			19

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2220	2	19	9	Y	17					42
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12					54
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	Y	5					59
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					69
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					74
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	Y	22					96

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1299	2	2	9	Y	2					34
12	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1113	2	1	9	Y	1					35
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4					44
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1010	2	6	9	Y	5					49
04	1560	N	1115	-0-	-445	-0-	1093	2	22	9	Y	20					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	2	6	9	Y	5					45
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					45
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	571	2	4	9	Y	4					49
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					50
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	357	2	2	9	Y	2					52
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					42
12	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			Y	-0-					42
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					42
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					42
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					42
*04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1487	2	6	9	Y	5					62
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1528	2	14	9	Y	13					75
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1519	2	12	9	Y	11					86
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8					94
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	Y	28	100	1			22
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					22

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					15
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2			Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					23
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					23
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					17
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					17
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					17
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					17
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					35
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					35
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			Y	-0-					35
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	2	37	9	Y	34					69
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1229	2	6	9	Y	5					74
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					74

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					28
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					28
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					28
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					28
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					28
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					78
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					78
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					78
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					78
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					78

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2112	2	15	9	Y	14					97
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23					120
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2178	2	22	9	Y	20	127	1			13
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					13
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2190	2	11	9	Y	10					23
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15	9	Y	14					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7					25
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2					27
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1066	2	29	9	Y	26	41	1			12
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1066	2	3	9	Y	3					15
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					15

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1095	2	3	9	Y	3					40
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					40
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1094	2	13	9	Y	12					52
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10					62
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					62
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1048	2	2	9	Y	2					64

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6514	2	6	9	Y	5					65
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6288	2	20	9	Y	18	70	1			13
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6407	2	4	9	Y	4					17
02	5684	X	3540	-0-	-2144	-0-	3540	2			Y	-0-					17
03	6727	X	5488	-0-	-1239	-0-	5477	2	11	9	Y	10					27
*04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6717	2	17	9	Y	15					42

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					13
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					13
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					22
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					22
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					22
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	Y	3					25
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	Y	3					28
04	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1169	2	6	9	Y	5					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2143	2	18	9	Y	16					106
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2141	2	34	9	Y	31	123	1			14
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2128	2	14	9	Y	13					27
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15					42
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2079	2	20	9	Y	18					60
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1979	2	10	9	Y	9					69

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					39
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					39
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-	27	1			12
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					12
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					12
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					12

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3249	2	46	9	Y	42					114
12	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3253	2	61	9	Y	55					169
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3306	2	36	9	Y	33	182	1			20
02	3364	X	2885	-0-	-479	-0-	2846	2	39	9	Y	35					55
03	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2920	2	57	9	Y	52					107
04	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2850	2	28	9	Y	25	100	1			32

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			Y	-0-					27
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					27
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					27
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					27
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					27
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			Y	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1669	2	2	9	Y	2					20
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1649	2	20	9	Y	18					38
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			Y	-0-					38
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					60
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1648	2	11	9	Y	10					70
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	Y	10					80

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					22
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			Y	-0-					22
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					22
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					22
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					22
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					22

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					19
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1					20
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					20
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	Y	10					30
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5					35
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	2	11	9	Y	10					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-					70
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1147	2	11	9	Y	10					80
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1145	2	54	9	Y	49	108	1			21
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					21
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					21
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1069	2	4	9	Y	4					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20					70
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1887	2	13	9	Y	12					82
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1858	2	10	9	Y	9					91
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	99	1			37
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1844	2	3	9	Y	3					40
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1477	2	6	9	Y	5					50
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4	9	Y	4					54
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1454	2	66	9	Y	60	77	1			37
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					37
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			Y	-0-					37
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1373	2	14	9	Y	13					50

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					76
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	Y	1					77
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	Y	5					82
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	Y	5					87
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1096	2	8	9	Y	7					94

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					81
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					81
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					81
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					81
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					81
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					81

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3701	2	30	9	Y	27					39
12	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3859	2	17	9	Y	15	46	1			8
01	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3805	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	3770	X	3576	-0-	-194	-0-	3554	2	22	9	Y	20					29
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3749	2	4	9	Y	4					33
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3683	2	37	9	Y	34	55	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					39
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					40
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2					42
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					44
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	3					47
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1341	2	3	9	Y	3					50

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	2395	2	20	9	Y	18					25
12	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2447	2	10	9	Y	9	29	1			5
01	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2288	2	40	9	Y	36	35	1			6
02	2233	X	2147	-0-	-86	-0-	2134	2	13	9	Y	12					18
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2263	2	3	9	Y	3					21
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	Y	20	34	1			7

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3369	2	25	9	Y	23					65
12	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3456	2	24	9	Y	22					87
01	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3346	2	55	9	Y	50	41	1			96
02	3335	X	3174	-0-	-161	-0-	3148	2	26	9	Y	24	76	1			44
03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3490	2	25	9	Y	23					67
04	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	3357	2	17	9	Y	15					82

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	468	2	11	9	Y	10					55
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	Y	10					65
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	572	2	8	9	Y	7					72
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					75
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					75
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	576	2	24	9	Y	22	92	1			5

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					127
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5226	2	69	9	Y	63	175	1			15
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					17
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	2	31	9	Y	28					45
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4865	2	14	9	Y	13					58
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4186	2	59	9	Y	54	55	1			57

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6367	2	77	9	Y	70					172
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6798	2	45	9	Y	41	184	1			29
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6683	2	45	9	Y	41					70
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6629	2	79	9	Y	72					142
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6848	2	51	9	Y	46	94	1			94
*04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6652	2	52	9	Y	47					141

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	32	1			123
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					123
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	9	Y	15					138
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					138
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	Y	10	39	1			109
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	2					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	540	1	7021	2	Y	-0-					10
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	558	1	8633	2	Y	-0-					10
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	558	1	7735	2	Y	-0-					10
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	522	1	8191	2	Y	55					65
							61	9									
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	558	1	8894	2	Y	22					87
							24	9									
*04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	540	1	7639	2	Y	48					135
							53	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	4516	2	9	9	Y	8					48
12	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2			Y	-0-					48
01	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4635	2	57	9	Y	52					100
02	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4434	2	41	9	Y	37					137
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5160	2	24	9	Y	22	148	1			11
*04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	Y	14					25

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					7
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					7
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					7
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5176	2	57	9	Y	52					148
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5021	2	46	9	Y	42	173	1			17
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4708	2	39	9	Y	35					52
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4128	2	37	9	Y	34					86
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4002	2	23	9	Y	21	89	1			18
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4690	2	18	9	Y	16					34

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	4935	2	33	9	Y	30					47
12	5332	X	4451	-0-	-881	-0-	4445	2	6	9	Y	5					52
01	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4877	2	33	9	Y	30					82
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4956	2	28	9	Y	25	1	8			106
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5857	2	17	9	Y	15					121
*04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5477	2	18	9	Y	16					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					96
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					96
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					96
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					96
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					96
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

11	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13251	2	101	9	Y	92					159
12	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14047	2	96	9	Y	87	95	1			151
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13592	2	66	9	Y	60	182	1			29
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12476	2	72	9	Y	65					94
03	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13330	2	55	9	Y	50					144
*04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13614	2	87	9	Y	79	189	1			34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

11	7230	X	6890	-0-	-340	-0-	6846	2	44	9	Y	40					72
12	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7117	2	138	9	Y	125	180	1			17
01	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7055	2	46	9	Y	42					59
02	6873	X	6634	-0-	-239	-0-	6568	2	66	9	Y	60					119
03	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7002	2	85	9	Y	77	179	1			17
04	7020	X	6751	-0-	-269	-0-	6650	2	101	9	Y	92					109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30					60
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					60
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					60
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	Y	25					85
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29					114
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	2	6	9	Y	5					119

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

11	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	4911	2	36	9	Y	33					57
12	5704	X	5116	-0-	-588	-0-	5074	2	42	9	Y	38					95
01	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	5025	2	44	9	Y	40					135
02	5017	X	4835	-0-	-182	-0-	4769	2	66	9	Y	60	177	1			18
03	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5150	2	103	9	Y	94	44	1			68
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4954	2	21	9	Y	19					87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4746	2	103	9	Y	94	181	1			37
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4799	2	64	9	Y	58	13	1			82
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4686	2	59	9	Y	54					136
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	2	91	9	Y	83	187	1			32
03	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4370	2	14	9	Y	13					45
04	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	3952	2	56	9	Y	51					96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17	9	Y	15					55
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5					60
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1631	2	8	9	Y	7					67
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					70
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1396	2	10	9	Y	9					79
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1530	2	6	9	Y	5					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2523	2	30	9	Y	27					84
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					84
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	Y	1					85
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2495	2	33	9	Y	30					115
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7					122
*04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2725	2	9	9	Y	8					130

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2782	-0-	-1448	-0-	2782	2			Y	-0-					12
12	4371	X	2239	-0-	-2132	-0-	2239	2			Y	-0-					12
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			Y	-0-					12
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12289	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12011	2	76	9	Y	69	1	8			80
*04	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			Y	-0-					80

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5635	2	18	9	Y	16	1	8			49
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5740	2	48	9	Y	44	58	1			35
01	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5853	2	24	9	Y	22					57
02	5713	X	5209	-0-	-504	-0-	5198	2	11	9	Y	10					67
03	5983	X	5260	-0-	-723	-0-	5214	2	46	9	Y	42	92	1			17
04	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	5488	2	33	9	Y	30					47

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5254	-0-	-926	-0-	5253	2	1	9	Y	1	57	1			38
12	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5377	2	1	9	Y	1					39
01	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	5695	2	35	9	Y	32					71
02	5278	X	4938	-0-	-340	-0-	4924	2	14	9	Y	13					84
03	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	5195	2	10	9	Y	9					93
04	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	5271	2	99	9	Y	90	90	1			93

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2764	-0-	-1796	-0-	2723	2	41	9	Y	37	92	1			22
12	4836	X	2697	-0-	-2139	-0-	2696	2	1	9	Y	1					23
01	4836	X	2636	-0-	-2200	-0-	2630	2	6	9	Y	5					28
02	4524	X	2406	-0-	-2118	-0-	2387	2	19	9	Y	17					45
03	4216	X	2467	-0-	-1749	-0-	2457	2	10	9	Y	9					54
04	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	2442	2	11	9	Y	10					64

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	14975	-0-	-1855	-0-	14929	2	46	9	Y	42					59
12	16399	X	15089	-0-	-1310	-0-	15065	2	24	9	Y	22	69	1			12
01	16244	X	14302	-0-	-1942	-0-	14208	2	94	9	Y	85	83	1			14
02	15196	X	13043	-0-	-2153	-0-	13011	2	32	9	Y	29					43
03	16244	X	13776	-0-	-2468	-0-	13768	2	8	9	Y	7					50
04	14970	X	13355	-0-	-1615	-0-	13301	2	54	9	Y	49	82	1			17

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5135	-0-	-175	-0-	5073	2	62	9	Y	56					110
12	5487	X	5339	-0-	-148	-0-	5275	2	64	9	Y	58	111	1			57
01	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	4997	2	114	9	Y	104	144	1			17
02	5075	X	4949	-0-	-126	-0-	4894	2	55	9	Y	50					67
03	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4813	2	83	9	Y	75	108	1			34
04	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	5107	2	48	9	Y	44					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1901	2	11	9	Y	10					35
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	Y	10					45
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1911	2	2	9	Y	2					47
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	Y	22					69
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1880	2	3	9	Y	3					72
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17					89

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8090	-0-	-850	-0-	8089	2	1	9	Y	1					135
12	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7591	2	7	9	Y	6					141
01	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8415	2	18	9	Y	16	126	1			31
02	8613	X	8147	-0-	-466	-0-	8115	2	32	9	Y	29					60
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			Y	-0-					60
*04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8822	2	4	9	Y	4					64

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7256	-0-	-64	-0-	7190	2	66	9	Y	60	119	1			13
12	7564	X	7179	-0-	-385	-0-	7142	2	37	9	Y	34					47
01	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	6974	2	90	9	Y	82	104	1			25
02	7076	X	6964	-0-	-112	-0-	6905	2	59	9	Y	54					79
03	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	7017	2	69	9	Y	63	127	1			15
04	7260	X	6623	-0-	-637	-0-	6610	2	13	9	Y	12					27

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7239	-0-	-861	-0-	7229	2	10	9	Y	9					37
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5					42
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8100	2	105	9	Y	95	78	1			59
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			Y	-0-					59
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			Y	-0-					59
04	7950	X	6874	-0-	-1076	-0-	6874	2			Y	-0-					59

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4856	2	40	9	Y	36					161
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5677	2	51	9	Y	46	167	1			40
01	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2192	2	69	9	Y	63	1	8			102
02	2900	X	1652	-0-	-1248	-0-	1628	2	24	9	Y	22	76	1	1	8	47
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3923	2	12	9	Y	11	1	8			57
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3982	2	96	9	Y	87	84	1			60

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					22
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					22
01	6200	X	1052	-0-	-5148	-0-	1052	2			Y	-0-					22
02	5800	X	3954	-0-	-1846	-0-	3879	2	75	9	Y	68					90
03	6200	X	3802	-0-	-2398	-0-	3715	2	87	9	Y	79	118	1			51
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1					52

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6735	-0-	-855	-0-	6705	2	30	9	Y	27					141
12	7843	X	6946	-0-	-897	-0-	6945	2	1	9	Y	1					142
01	7843	X	6964	-0-	-879	-0-	6947	2	17	9	Y	15					157
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7424	2	57	9	Y	52	186	1			23
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7979	2	3	9	Y	3	1	8			25
*04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7234	2	24	9	Y	22					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	1063	-0-	-7247	-0-	1063	2			Y	-0-					79
12	8029	X	1185	-0-	-6844	-0-	1183	2	2	9	Y	2	1	8			80
01	8029	X	811	-0-	-7218	-0-	811	2			Y	-0-					80
02	6931	X	1291	-0-	-5640	-0-	1291	2			Y	-0-					80
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	8	9	Y	7	71	1			16
*04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					16

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					29
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					29
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					29
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					29
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					40
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					42
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	18	9	Y	16	1	8			57
*04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					57

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8771	2	12	9	Y	11					96
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9019	2	20	9	Y	18					114
01	8990	X	8860	-0-	-130	-0-	8832	2	28	9	Y	25					139
02	8410	X	8289	-0-	-121	-0-	8245	2	44	9	Y	40	166	1			13
03	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8629	2	4	9	Y	4					17
04	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	8244	2	35	9	Y	32					49

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7854	2	102	9	Y	93	80	1			82
12	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	7819	2	99	9	Y	90	160	1			12
01	8215	X	7595	-0-	-620	-0-	7559	2	36	9	Y	33					45
02	7685	X	6601	-0-	-1084	-0-	6560	2	41	9	Y	37					82
03	8215	X	7311	-0-	-904	-0-	7191	2	120	9	Y	109	171	1			20
04	7950	X	6997	-0-	-953	-0-	6964	2	33	9	Y	30					50

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	540	1	6011	2	Y	52					70
							57	9									
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	558	1	6333	2	Y	46	62	1			54
							51	9									
01	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	558	1	5762	2	Y	51					105
							56	9									
02	6264	X	6096	-0-	-168	-0-	522	1	5500	2	Y	67	156	1			16
							74	9									
03	6944	X	6371	-0-	-573	-0-	558	1	5784	2	Y	26					42
							29	9									
04	6720	X	5895	-0-	-825	-0-	540	1	5327	2	Y	25					67
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4912	-0-	-608	-0-	4879	2	33	9	Y	30					105
12	5704	X	4819	-0-	-885	-0-	4768	2	51	9	Y	46					151
01	5704	X	5128	-0-	-576	-0-	5099	2	29	9	Y	26	164	1			13
02	5220	X	4851	-0-	-369	-0-	4819	2	32	9	Y	29					42
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5093	2	65	9	Y	59	86	1			15
04	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	4617	2	9	9	Y	8					23

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					20
12	248	X	246	-0-	-2	-0-	238	2	8	9	Y	7	23	1			4
01	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	232	X	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7311	2	3	9	Y	3					60
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7679	2	34	9	Y	31					91
01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	7529	2	25	9	Y	23	102	1			12
02	7192	X	7064	-0-	-128	-0-	7064	2			Y	-0-					12
03	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7559	2	17	9	Y	15					27
04	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	6156	2	14	9	Y	13					40

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11224	X	7095	-0-	-4129	-0-	519	1	6519	2	Y	52					144
							57	9									
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	487	1	5723	2	Y	23					167
							25	9									
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	446	1	4218	2	Y	39					206
							43	9									
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	523	1	4732	2	Y	58	177	1			87
							64	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	504	1	3285	2	Y	13					100
							14	9									
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	317	1	3403	2	Y	114	179	1			35
							125	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4469	-0-	-1261	-0-	307	1	4115	2	Y	43					141
							47	9									
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	368	1	6139	2	Y	12					153
							13	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	374	1	6120	2	Y	82	80	1			155
							90	9									
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	Y	47					202
							52	9									
03	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	190	1	5428	2	Y	15	165	1			52
							17	9									
04	5730	X	595	-0-	-5135	-0-	195	1	370	2	Y	27					79
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	224	1	6647	2	Y	54					74
							59	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	231	1	5327	2	Y	80					154
							88	9									
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	266	1	6592	2	Y	77	179	1			52
							85	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	307	1	7401	2	Y	2					54
							2	9									
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	248	1	5702	2	Y	5					59
							6	9									
*04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	178	1	8658	2	Y	38					97
							42	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	690	1	5873	2	Y	4					22
							4	9									
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	713	1	6372	2	Y	12					34
							13	9									
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	667	1	5287	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	667	1	5095	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	713	1	5787	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
04	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	437	1	3135	2	Y	8					42
							9	9									

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		775	-0-	775	780	322	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1888	-0-	1888	2668	133	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12333	-0-	12333	15001	848	1	11474	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	33677	X	18676	-0-	-15001	-0-	1085	1	17503	2	Y	80	35	8			45
							88	9									
*04	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	851	1	18467	2	Y	2					47
							2	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					107
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3754	2	105	9	Y	95	185	1			17
01	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					17
02	3625	X	3450	-0-	-175	-0-	3433	2	17	9	Y	15					32
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3678	2	29	9	Y	26					58
04	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3479	2	112	9	Y	102					160

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6028	-0-	-152	-0-	5904	2	124	9	Y	113					130
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	6128	2	73	9	Y	66	185	1			11
01	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	6080	2	122	9	Y	111					122
02	5858	X	5745	-0-	-113	-0-	5632	2	113	9	Y	103	187	1			38
03	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6005	2	101	9	Y	92					130
04	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5717	2	72	9	Y	65					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	13794	-0-	-1926	-0-	13788	2	6	9	Y	5					49
12	16244	X	15285	-0-	-959	-0-	15278	2	7	9	Y	6	1	8			54
01	16058	X	15235	-0-	-823	-0-	15179	2	56	9	Y	51					105
02	14674	X	13285	-0-	-1389	-0-	13285	2			Y	-0-					105
03	15283	X	15089	-0-	-194	-0-	15087	2	2	9	Y	2					107
04	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14258	2	9	9	Y	8	97	1			18

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10333	2	47	9	Y	43					77
12	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8329	2	79	9	Y	72	62	1			87
01	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	7444	2	92	9	Y	84	85	1			86
02	8526	X	6952	-0-	-1574	-0-	6927	2	25	9	Y	23					109
03	9114	X	6695	-0-	-2419	-0-	6650	2	45	9	Y	41					150
04	8820	X	6027	-0-	-2793	-0-	6006	2	21	9	Y	19					169

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		66	-0-	66	66	60	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		781	-0-	781	847	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	1	1	8			-0-
02	847	X	-0-	-0-	-847	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					50
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					50
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					50
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					50

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	2195	-0-	-3295	-0-	2195	2			Y	-0-					83
12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8618	2	9	9	Y	8					91
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9257	2	76	9	Y	69					160
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8336	2	95	9	Y	86	116	1			130
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8875	2	122	9	Y	111					241
*04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7464	2	75	9	Y	68	182	1			127

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3963	-0-	-1527	-0-	314	1	3570	2	Y	72	138	1	1	8	63
							79	9									
12	5673	X	4238	-0-	-1435	-0-	437	1	3739	2	Y	56	87	1			32
							62	9									
01	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	423	1	2669	2	Y	34	1	8			65
							37	9									
02	4234	X	3665	-0-	-569	-0-	429	1	3191	2	Y	41					106
							45	9									
03	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	487	1	3146	2	Y	64	140	1	1	8	29
							70	9									
04	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	438	1	2928	2	Y	13					42
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	376	1	4376	2	Y	2					80
							2	9									
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	276	1	4772	2	Y	-0-					80
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	290	1	5309	2	Y	7					87
							8	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	238	1	4863	2	Y	21	1	8			107
							23	9									
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	5145	2	Y	13					120
							14	9									
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	229	1	4169	2	Y	109					229
							120	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10368	2	91	9	Y	83	173	1			80
12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10621	2	143	9	Y	130	180	1			30
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10519	2	17	9	Y	15					45
02	8990	X	6403	-0-	-2587	-0-	6234	2	169	9	Y	154	174	1			25
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11782	2	46	9	Y	42					67
*04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9733	2	141	9	Y	128	159	1			36

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	359	1	3796	2	Y	11					54
							12	9									
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	2	Y	22					76
							24	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	330	1	3984	2	Y	26	1	8			101
							29	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	318	1	3898	2	Y	39	99	1	1	8	40
							43	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	353	1	3875	2	Y	32	1	8			71
							35	9									
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	365	1	3902	2	Y	20					91
							22	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

11	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	394	1	2745	2	Y	16					144
							18	9									
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	399	1	3109	2	Y	20	95	1	1	8	68
							22	9									
01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	416	1	2558	2	Y	5	1	8			72
							6	9									
02	3219	X	3018	-0-	-201	-0-	372	1	2632	2	Y	13	1	8			84
							14	9									
03	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	436	1	2740	2	Y	45	1	8			128
							50	9									
04	3420	X	1767	-0-	-1653	-0-	394	1	1358	2	Y	14					142
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3165	2	12	9	Y	11					80
12	3534	X	3107	-0-	-427	-0-	3083	2	24	9	Y	22	89	1			13
01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			Y	-0-					13
02	3306	X	2061	-0-	-1245	-0-	2061	2			Y	-0-					13
03	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			Y	-0-					13
04	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	3074	2	10	9	Y	9					22

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

11	3390	X	3048	-0-	-342	-0-	297	1	2743	2	Y	7					54
							8	9									
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	344	1	3073	2	Y	13					67
							14	9									
01	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	340	1	2684	2	Y	17					84
							19	9									
02	3132	X	3123	-0-	-9	-0-	325	1	2756	2	Y	38	91	1			31
							42	9									
03	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	296	1	2944	2	Y	18					49
							20	9									
04	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	291	1	2315	2	Y	18					67
							20	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	10979	2	37	9	Y	34					70
12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11123	2	77	9	Y	70	103	1			37
01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10335	2	62	9	Y	56	78	1			15
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10027	2	14	9	Y	13					28
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10503	2	46	9	Y	42	1	8			69
*04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9681	2	66	9	Y	60	109	1			20

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	300	1	4395	2	Y	16					74
							18	9									
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	2	Y	46	77	1			43
							51	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	310	1	5363	2	Y	-0-					43
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	290	1	5259	2	Y	17					60
							19	9									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	310	1	5419	2	Y	68	111	1			17
							75	9									
*04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	300	1	5101	2	Y	23					40
							25	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

11	5850	X	4699	-0-	-1151	-0-	575	1	4113	2	Y	10					50
							11	9									
12	5828	X	3555	-0-	-2273	-0-	414	1	3141	2	Y	-0-					50
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	713	1	4733	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	5452	X	4146	-0-	-1306	-0-	644	1	3502	2	Y	-0-					50
03	5828	X	777	-0-	-5051	-0-	276	1	475	2	Y	24					74
							26	9									
*04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	690	1	5399	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7748	2	11	9	Y	10					45
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8119	2	22	9	Y	20					65
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8957	2	7	9	Y	6	1	8			70
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9534	2	14	9	Y	13	1	8			82
03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-	7092	2	31	9	Y	28	94	1	1	8	15
04	8670	X	6251	-0-	-2419	-0-	6251	2			Y	-0-					15

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			Y	-0-					47
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					47
01	12400	X	10563	-0-	-1837	-0-	10563	2			Y	-0-					47
02	11600	X	10245	-0-	-1355	-0-	10245	2			Y	-0-					47
03	12400	X	11029	-0-	-1371	-0-	11027	2	2	9	Y	2					49
04	11340	X	10343	-0-	-997	-0-	10343	2			Y	-0-					49

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4293	-0-	-2277	-0-	4293	2			Y	-0-					132
12	6758	X	4874	-0-	-1884	-0-	4872	2	2	9	Y	2					134
01	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4672	2	3	9	Y	3					137
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	4513	2			Y	-0-					137
*03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	Y	6	1	8			142
*04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4902	2	4	9	Y	4					146

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	29	-0-	-541	-0-	29	2			Y	-0-					27
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					27
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	5193	-0-	-2787	-0-	5191	2	2	9	Y	2	2	8			60
12	7905	X	5566	-0-	-2339	-0-	5554	2	12	9	Y	11	1	8			70
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5688	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4131	2	11	9	Y	10					80
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5263	2	52	9	Y	47	112	1			15
04	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	5405	2			Y	-0-					15

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4798	2	14	9	Y	13	96	1			15
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	Y	2					17
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	4355	2	3	9	Y	3					20
02	4611	X	4465	-0-	-146	-0-	4465	2			Y	-0-					20
03	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4591	2			Y	-0-					20
04	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4572	2	19	9	Y	17					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	2741	-0-	-2089	-0-	510	1	2230	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	4030	X	2589	-0-	-1441	-0-	459	1	2129	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	527	1	3157	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	493	1	3235	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	2821	X	2071	-0-	-750	-0-	510	1	1538	2	Y	21	1	8			87
							23	9									
04	3570	X	429	-0-	-3141	-0-	408	1	21	9	Y	19	73	1			33

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4900	-0-	-950	-0-	332	1	4549	2	Y	17					35
							19	9									
12	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	339	1	4432	2	Y	19					54
							21	9									
01	5611	X	4481	-0-	-1130	-0-	346	1	3988	2	Y	134	173	1			15
							147	9									
02	5249	X	4339	-0-	-910	-0-	335	1	4004	2	Y	-0-					15
03	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	341	1	3692	2	Y	38	1	8			52
							42	9									
*04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	345	1	3972	2	Y	18					70
							20	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	8560	-0-	-3020	-0-	8532	2	28	9	Y	25	91	1			53
12	11966	X	8488	-0-	-3478	-0-	8451	2	37	9	Y	34					87
01	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	8360	2	33	9	Y	30	96	1			21
02	8555	X	7242	-0-	-1313	-0-	7238	2	4	9	Y	4					25
03	8835	X	7516	-0-	-1319	-0-	7497	2	19	9	Y	17					42
04	8550	X	7702	-0-	-848	-0-	7685	2	17	9	Y	15					57

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	11773	-0-	-2897	-0-	11762	2	11	9	Y	10					37
12	15159	X	12022	-0-	-3137	-0-	11992	2	30	9	Y	27					64
01	12989	X	11842	-0-	-1147	-0-	11808	2	34	9	Y	31	77	1			18
02	11368	X	9842	-0-	-1526	-0-	9832	2	10	9	Y	9					27
03	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10163	2	30	9	Y	27					54
04	11760	X	10785	-0-	-975	-0-	10774	2	11	9	Y	10					64

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	7938	-0-	-1602	-0-	7895	2	43	9	Y	39	127	1			32
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10444	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13373	2	7	9	Y	6	1	8			37
02	8990	X	8076	-0-	-914	-0-	8032	2	44	9	Y	40					77
03	10230	X	7814	-0-	-2416	-0-	7766	2	48	9	Y	44	100	1	1	8	20
04	9900	X	7868	-0-	-2032	-0-	7868	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5311	-0-	-479	-0-	358	1	4922	2	Y	28	1	8			60
							31	9									
12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	374	1	5292	2	Y	27					87
							30	9									
01	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	367	1	5146	2	Y	41	1	8			127
							45	9									
02	4727	X	4447	-0-	-280	-0-	332	1	4045	2	Y	64	170	1	1	8	20
							70	9									
03	5704	X	5298	-0-	-406	-0-	372	1	4895	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
*04	5520	X	4806	-0-	-714	-0-	345	1	4430	2	Y	28					75
							31	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	43	115	1			17
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					17
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					17
02	9077	X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-					17
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

11	6600	X	6106	-0-	-494	-0-	6093	2	13	9	Y	12	91	1			41
12	6820	X	6734	-0-	-86	-0-	6681	2	53	9	Y	48					89
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7064	2	91	9	Y	83	150	1			22
02	6380	X	6043	-0-	-337	-0-	6006	2	37	9	Y	34					56
03	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	6350	2	22	9	Y	20					76
04	6600	X	6051	-0-	-549	-0-	5996	2	55	9	Y	50	104	1			22

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

11	7020	X	5660	-0-	-1360	-0-	510	1	5116	2	Y	31					91
							34	9									
12	8773	X	7306	-0-	-1467	-0-	527	1	6748	2	Y	28	88	1			31
							31	9									
01	8773	X	6519	-0-	-2254	-0-	527	1	5942	2	Y	45	1	8			75
							50	9									
02	8207	X	5693	-0-	-2514	-0-	493	1	5156	2	Y	40	91	1			24
							44	9									
03	7316	X	4167	-0-	-3149	-0-	357	1	3792	2	Y	16					40
							18	9									
04	7080	X	6772	-0-	-308	-0-	136	1	6615	2	Y	19					59
							21	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

11	6540	X	5238	-0-	-1302	-0-	5188	2	50	9	Y	45	89	1			47
12	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	4964	2			Y	-0-					47
01	6355	X	4498	-0-	-1857	-0-	4498	2			Y	-0-					47
02	5568	X	4732	-0-	-836	-0-	4729	2	3	9	Y	3					50
03	5952	X	5481	-0-	-471	-0-	5473	2	8	9	Y	7					57
04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	4944	2	100	9	Y	91	91	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4099	-0-	-1211	-0-	540	1	3515	2	Y	40	95	1			42
							44	9									
12	5487	X	4282	-0-	-1205	-0-	558	1	3720	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
01	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	558	1	3390	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	522	1	3487	2	Y	21					86
							23	9									
03	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	558	1	2219	2	Y	21	1	8			106
							23	9									
04	4140	X	1400	-0-	-2740	-0-	414	1	942	2	Y	40	85	1			61
							44	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7164	2	13	9	Y	12					77
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7898	2	45	9	Y	41	86	1			32
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7577	2	86	9	Y	78	84	1			26
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7210	2	37	9	Y	34					60
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7773	2	41	9	Y	37	67	1			30
*04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	17	1	7377	2	Y	24					54
							26	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

11	5400	X	4121	-0-	-1279	-0-	4096	2	25	9	Y	23	89	1			29
12	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	4073	2	37	9	Y	34					63
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	3877	2	46	9	Y	42	82	1			23
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	3747	2	18	9	Y	16					39
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4022	2	57	9	Y	52					91
04	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	3934	2			Y	-0-					91

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	414	1	9904	2	Y	74					166
							81	9									
12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	460	1	10100	2	Y	36	180	1			22
							40	9									
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	138	1	12946	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
02	8439	X	8324	-0-	-115	-0-	8252	2	72	9	Y	65	1	8			134
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	23	1	9994	2	Y	80	182	1	1	8	31
							88	9									
*04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	69	1	9771	2	Y	49					80
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5423	-0-		-1237	-0-	690	1	4693	2	Y	36					85
								40	9									
12	6510	X	5402	-0-		-1108	-0-	713	1	4672	2	Y	15					100
								17	9									
01	6510	X	5578	-0-		-932	-0-	713	1	4829	2	Y	33	1	8			132
								36	9									
02	6090	X	4576	-0-		-1514	-0-	667	1	3889	2	Y	18	1	8			149
								20	9									
03	6200	X	5042	-0-		-1158	-0-	713	1	4264	2	Y	59	174	1	18	8	16
								65	9									
04	5430	X	4878	-0-		-552	-0-	690	1	4140	2	Y	44					60
								48	9									

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5446	X	5446	-0-		-0-	-0-	340	1	5084	2	Y	20					50
								22	9									
12	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-	335	1	7767	2	Y	20					70
								22	9									
01	8574	X	8574	-0-		-0-	-0-	327	1	8194	2	Y	48	101	1			17
								53	9									
02	7955	X	7955	-0-		-0-	-0-	342	1	7589	2	Y	22					39
								24	9									
03	8906	X	8906	-0-		-0-	-0-	360	1	8474	2	Y	65	65	1			39
								72	9									
*04	8696	X	8696	-0-		-0-	-0-	367	1	8311	2	Y	16					55
								18	9									

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	350	1	4902	2	Y	14					29
								15	9									
12	5205	X	5205	-0-		-0-	-0-	378	1	4805	2	Y	20					49
								22	9									
01	5422	X	5422	-0-		-0-	-0-	386	1	4989	2	Y	43	74	1			18
								47	9									
02	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	325	1	6319	2	Y	11					29
								12	9									
03	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-	353	1	5604	2	Y	33					62
								36	9									
*04	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	323	1	5632	2	Y	36	80	1			18
								40	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6827	X	6827	-0-		-0-	-0-	6802	2	25	9	Y	23					87
12	6842	X	6842	-0-		-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					87
01	6975	X	6771	-0-		-204	-0-	6771	2			Y	-0-					87
02	6525	X	6205	-0-		-320	-0-	6152	2	53	9	Y	48	1	8			134
03	6975	X	6807	-0-		-168	-0-	6765	2	42	9	Y	38	1	8			171
04	6750	X	6443	-0-		-307	-0-	6424	2	19	9	Y	17	170	1			18

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2019 - P/A 06/19/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - P/A 06/14/2019

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

11	6570	X	5491	-0-	-1079	-0-	5489	2	2	9	Y	2					66
12	6789	X	5675	-0-	-1114	-0-	5672	2	3	9	Y	3					69
01	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5512	2	8	9	Y	7	1	8			75
02	5974	X	4585	-0-	-1389	-0-	4584	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5399	2	22	9	Y	20	83	1			12
04	5490	X	4458	-0-	-1032	-0-	4458	2			Y	-0-					12

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

11	5100	X	5080	-0-	-20	-0-	5060	2	20	9	Y	18					40
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4604	2	1	9	Y	1	35	1			6
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	Y	75					75
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5057	2	37	9	Y	34	88	1			21

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

11	810	X	470	-0-	-340	-0-	460	1	10	9	Y	9	9	8			45
12	837	X	435	-0-	-402	-0-	427	1	8	9	Y	7	39	1	7	8	6
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	471	1	11	9	Y	10	6	1	10	8	-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5830	2	75	9	Y	68	138	1			25
12	6696	X	5836	-0-	-860	-0-	5826	2	10	9	Y	9					34
01	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5778	2	98	9	Y	89	49	1			74
02	5916	X	5364	-0-	-552	-0-	5361	2	3	9	Y	3					77
03	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5663	2	102	9	Y	93	156	1			14
04	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6714	2	125	9	Y	114	224	1	1	8	25
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6845	2	30	9	Y	27					52
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7330	2	110	9	Y	100	134	1			18
02	6409	X	6107	-0-	-302	-0-	6103	2	4	9	Y	4					22
03	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6429	2	64	9	Y	58					80
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6245	2	63	9	Y	57					137

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9244	-0-	-296	-0-	9194	2	50	9	Y	45					74
12	9858	X	9084	-0-	-774	-0-	9037	2	47	9	Y	43					117
01	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9137	2	41	9	Y	37	75	1			79
02	9222	X	8518	-0-	-704	-0-	8501	2	17	9	Y	15					94
03	9858	X	8961	-0-	-897	-0-	8918	2	43	9	Y	39	98	1			35
04	9240	X	8574	-0-	-666	-0-	8478	2	96	9	Y	87	85	1			37

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7081	-0-	-1349	-0-	7039	2	42	9	Y	38					72
12	8587	X	7547	-0-	-1040	-0-	7512	2	35	9	Y	32					104
01	8587	X	7038	-0-	-1549	-0-	6997	2	41	9	Y	37	110	1			31
02	7279	X	7224	-0-	-55	-0-	7188	2	36	9	Y	33					64
03	7688	X	7306	-0-	-382	-0-	7274	2	32	9	Y	29	59	1			34
04	7290	X	6766	-0-	-524	-0-	6738	2	28	9	Y	25					59

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			Y	-0-					34
12	8928	X	7867	-0-	-1061	-0-	7867	2			Y	-0-	29	1			5
01	8928	X	2523	-0-	-6405	-0-	2523	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	8352	X	3402	-0-	-4950	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4910	-0-	-2964	-0-	4783	2	127	9	Y	115	101	1			14
04	7620	X	2520	-0-	-5100	-0-	2520	2			Y	-0-					14

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	690	1	3028	2	Y	21	1	8			186
							23	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	713	1	3073	2	Y	20	179	1	2	8	25
							22	9									
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	713	1	2800	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	667	1	2282	2	Y	36	4	8			57
							40	9									
03	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	713	1	2143	2	Y	15	4	8			68
							17	9									
04	3750	X	2386	-0-	-1364	-0-	437	1	1862	2	Y	79					147
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10302	-0-	-1728	-0-	122	1	10089	2	Y	83	91	1	1	8	31
							91	9									
12	11439	X	10745	-0-	-694	-0-	184	1	10561	2	Y	-0-	27	1			4
01	11253	X	10340	-0-	-913	-0-	154	1	10186	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	10498	X	10108	-0-	-390	-0-	223	1	9680	2	Y	186	173	1			13
							205	9									
03	11191	X	10396	-0-	-795	-0-	448	1	9875	2	Y	66					79
							73	9									
04	10410	X	9021	-0-	-1389	-0-	11	1	8948	2	Y	56	101	1			34
							62	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5592	-0-	-1098	-0-	369	1	5202	2	Y	19					50
							21	9									
12	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	381	1	5520	2	Y	9					59
							10	9									
01	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	380	1	5093	2	Y	58	81	1	1	8	35
							64	9									
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
03	5921	X	2402	-0-	-3519	-0-	332	1	2059	2	Y	10					55
							11	9									
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	600	1	5111	2	Y	37	75	1			17
							41	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	544	1	9023	2	Y	35					137
							39	9									
12	9827	X	9757	-0-	-70	-0-	562	1	9105	2	Y	82	178	1			41
							90	9									
01	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	561	1	8861	2	Y	6					47
							7	9									
02	9164	X	8806	-0-	-358	-0-	525	1	8280	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	9920	X	9037	-0-	-883	-0-	562	1	8302	2	Y	157	184	1			20
							173	9									
04	9600	X	8740	-0-	-860	-0-	544	1	8177	2	Y	17					37
							19	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7968	-0-	-432	-0-	7	1	7895	2	Y	60					85
							66	9									
12	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8	1	8299	2	Y	2					87
							2	9									
01	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	9	1	8047	2	Y	27					114
							30	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	8	1	7765	2	Y	41					155
							45	9									
03	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	8	1	7877	2	Y	43	177	1	1	8	20
							47	9									
04	8040	X	6350	-0-	-1690	-0-	7	1	6343	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7352	-0-	-1378	-0-	7327	2	25	9	Y	23					80
12	8990	X	7462	-0-	-1528	-0-	7398	2	64	9	Y	58	91	1			47
01	8990	X	7075	-0-	-1915	-0-	7050	2	25	9	Y	23					70
02	8236	X	7044	-0-	-1192	-0-	7027	2	17	9	Y	15					85
03	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7312	2	31	9	Y	28	77	1			36
04	7350	X	6998	-0-	-352	-0-	6961	2	37	9	Y	34					70

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4021	-0-	-959	-0-	321	1	3700	2	Y	-0-					106
12	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	332	1	4033	2	Y	3	82	1			27
							3	9									
01	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	333	1	3627	2	Y	33					60
							36	9									
02	4379	X	4182	-0-	-197	-0-	314	1	3857	2	Y	10					70
							11	9									
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	381	1	4950	2	Y	25	64	1			31
							28	9									
04	4230	X	40	-0-	-4190	-0-	40	1			Y	-0-					31

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	91	178	1			39
							100	9									
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	713	1	6923	2	Y	81	1	8			119
							89	9									
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	713	1	5985	2	Y	192	179	1	1	8	131
							211	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	667	1	6837	2	Y	11	1	8			141
							12	9									
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7240	2	Y	32	105	1	1	8	67
							35	9									
*04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	690	1	5063	2	Y	71	103	1			35
							78	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	230	1	7485	2	Y	-0-					154
12	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	46	1	8355	2	Y	2					156
							2	9									
01	8773	X	6975	-0-	-1798	-0-	506	1	6463	2	Y	5					161
							6	9									
02	8207	X	7564	-0-	-643	-0-	667	1	6894	2	Y	3					164
							3	9									
03	8401	X	5032	-0-	-3369	-0-	621	1	4372	2	Y	35	177	1			22
							39	9									
*04	8130	X	4698	-0-	-3432	-0-	690	1	4008	2	Y	-0-					22

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	2885	-0-	-2965	-0-	644	1	2241	2	Y	-0-					79
12	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	713	1	5388	2	Y	-0-					79
01	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	713	1	4221	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
02	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	667	1	3978	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
03	6107	X	4140	-0-	-1967	-0-	713	1	3376	2	Y	46	4	8			121
							51	9									
04	5910	X	4124	-0-	-1786	-0-	690	1	3338	2	Y	87					208
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4154	2	68	9	Y	62					110
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4334	2	32	9	Y	29	122	1			17
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37					54
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					69
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	2	2	9	Y	2	1	8			70
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	3355	2	2	9	Y	2					72

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

11	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	1			Y	-0-					47
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	635	1	1750	2	Y	-0-					47
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	Y	3					50
							3	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	2	Y	-0-					50
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	713	1	1235	2	Y	-0-					50
04	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	437	1	1009	2	Y	66	105	1			11
							73	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5794	2	63	9	Y	57					74
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5854	2	22	9	Y	20					94
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	5614	2			Y	-0-					94
02	5423	X	4989	-0-	-434	-0-	4977	2	12	9	Y	11					105
03	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4854	2	44	9	Y	40					145
*04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	4690	2			Y	-0-					145

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	689	1	5813	2	Y	-0-					30
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	78	1	8488	2	Y	-0-					30
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8090	2	6	9	Y	5					35
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7481	2	14	9	Y	13					48
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7596	2	26	9	Y	24					72
*04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7158	2	6	9	Y	5	68	1			9

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	344	1	3121	2	Y	17					47
							19	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3227	2	Y	15					62
							17	9									
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	401	1	7916	2	Y	54	49	1	1	8	66
							59	9									
02	3422	X	3167	-0-	-255	-0-	366	1	2797	2	Y	4	1	8			69
							4	9									
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	393	1	2576	2	Y	14	1	8			82
							15	9									
04	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	361	1	2056	2	Y	105	93	1			94
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8673	-0-	-297	-0-	8651	2	22	9	Y	20					55
12	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	8180	2	66	9	Y	60	97	1			18
01	9269	X	8060	-0-	-1209	-0-	8020	2	40	9	Y	36					54
02	8381	X	7696	-0-	-685	-0-	7679	2	17	9	Y	15					69
03	8959	X	8273	-0-	-686	-0-	8239	2	34	9	Y	31	86	1			14
04	8670	X	7642	-0-	-1028	-0-	7611	2	31	9	Y	28					42

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	234	1	10844	2	Y	44	81	1			46
							48	9									
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	270	1	11706	2	Y	-0-					46
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10939	2	123	9	Y	112	110	1			48
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10866	2	4	9	Y	4					52
03	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	2	43	9	Y	39	76	1			15
*04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10874	2	44	9	Y	40					55

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	708	-0-	-7062	-0-	701	1	7	9	Y	6	6	8			70
12	8029	X	750	-0-	-7279	-0-	725	1	22	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
01	8029	X	2502	-0-	-5527	-0-	725	1	1774	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	678	1	1548	2	Y	42	2	8			110
							46	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	725	1	3885	2	Y	80	171	1	2	8	17
							88	9									
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	678	1	2662	2	Y	40					57
							44	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	690	1	4967	2	Y	10					67
							11	9									
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	713	1	5047	2	Y	7					74
							8	9									
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	713	1	4827	2	Y	51	84	1	1	8	40
							56	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	667	1	4270	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	713	1	4122	2	Y	30	1	8			69
							33	9									
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	690	1	3209	2	Y	10					79
							11	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7496	-0-	-1054	-0-	522	1	6929	2	Y	41					120
							45	9									
12	7502	X	7393	-0-	-109	-0-	548	1	6731	2	Y	104	182	1	1	8	41
							114	9									
01	7006	X	5287	-0-	-1719	-0-	525	1	4700	2	Y	56	2	8			95
							62	9									
02	6554	X	6129	-0-	-425	-0-	510	1	5484	2	Y	123	184	1	3	8	31
							135	9									
03	7750	X	307	-0-	-7443	-0-	286	1	21	9	Y	19	1	8			49
04	7500	X	323	-0-	-7177	-0-	320	1	3	9	Y	3					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5123	2	19	9	Y	17					72
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5162	2	110	9	Y	100	110	1			62
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4902	2	41	9	Y	37					99
02	4988	X	4641	-0-	-347	-0-	4579	2	62	9	Y	56					155
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4830	2	58	9	Y	53	169	1			39
04	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	4604	2	91	9	Y	83	85	1			37

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	539	1	4155	2	Y	-0-					120
12	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	548	1	4443	2	Y	-0-					120
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	572	1	5872	2	Y	8	1	8			127
							9	9									
02	5742	X	4331	-0-	-1411	-0-	481	1	3844	2	Y	5	3	8			129
							6	9									
03	5921	X	2495	-0-	-3426	-0-	571	1	1920	2	Y	4	3	8			130
							4	9									
04	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	589	1	3606	2	Y	54	167	1			17
							59	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8643	2	84	9	Y	76	99	1			13
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7747	2	37	9	Y	34					47
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6711	2	67	9	Y	61	91	1			17
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7085	2	47	9	Y	43					60
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5987	2	85	9	Y	77	117	1			20
04	4530	X	3554	-0-	-976	-0-	3530	2	24	9	Y	22					42

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

11	9450	X	9162	-0-	-288	-0-	9140	2	22	9	Y	20	85	1			14
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9620	2	28	9	Y	25					39
01	9579	X	9499	-0-	-80	-0-	9485	2	14	9	Y	13					52
02	8758	X	8343	-0-	-415	-0-	8340	2	3	9	Y	3					55
03	9641	X	8582	-0-	-1059	-0-	8572	2	10	9	Y	9					64
*04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9333	2	36	9	Y	33	60	1			37

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10240	2	11	9	Y	10					50
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10898	2	10	9	Y	9					59
01	10447	X	10370	-0-	-77	-0-	10358	2	12	9	Y	11					70
02	9773	X	9517	-0-	-256	-0-	9506	2	11	9	Y	10					80
03	10726	X	10405	-0-	-321	-0-	10390	2	15	9	Y	14					94
04	10380	X	10038	-0-	-342	-0-	9988	2	50	9	Y	45	121	1			18

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	346	1	1462	2	Y	24					69
							26	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	310	1	1611	2	Y	18					87
							20	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	312	1	1475	2	Y	65	133	1	1	8	18
							72	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	1	4	9	Y	4					22
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	320	1	1417	2	Y	24	1	8			45
							26	9									
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	329	1	1422	2	Y	111	92	1			64
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11	1	11028	2	Y	37					84
							41	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	12	1	11343	2	Y	54	105	1			33
							59	9									
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	2	Y	60	1	8			92
							66	9									
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	Y	35					127
							39	9									
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	12	1	10343	2	Y	48	82	1			93
							53	9									
*04	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	11	1	10369	2	Y	28	79	1			42
							31	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	690	1	1345	2	Y	-0-					44
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	713	1	1936	2	Y	21					65
							23	9									
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	713	1	2130	2	Y	29					94
							32	9									
02	2900	N	2923	-0-	23	23	667	1	2211	2	Y	41	107	1			28
							45	9									
03	2717	N	2694	-0-	-23	-0-	713	1	1975	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
04	2100	N	698	-0-	-1402	-0-	690	1	8	9	Y	7					39

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	2544	2	21	9	Y	19					29
12	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2638	2	23	9	Y	21					50
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2562	2	42	9	Y	38	46	1			42
02	2581	X	2410	-0-	-171	-0-	2384	2	26	9	Y	24	25	1			41
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	2554	2	4	9	Y	4					45
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2427	2	17	9	Y	15					60

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6656	-0-	-184	-0-	6603	2	53	9	Y	48	99	1			13
12	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6742	2	2	9	Y	2					15
01	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6756	2	8	9	Y	7					22
02	6612	X	6030	-0-	-582	-0-	6021	2	9	9	Y	8					30
03	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6169	2	2	9	Y	2					32
04	6660	X	6250	-0-	-410	-0-	6239	2	11	9	Y	10					42

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2501	2	33	9	Y	30	1	8			89
12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2518	2	37	9	Y	34	1	8			122
01	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2330	2	39	9	Y	35	133	1			24
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2392	2	36	9	Y	33					57
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2330	2	22	9	Y	20					77
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10082	-0-	-328	-0-	6 81	1 9	9995	2	Y	74	106	1			24
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	10966	2	Y	35					59
01	10447	X	9346	-0-	-1101	-0-	6 77	1 9	9263	2	Y	70	99	1			30
02	9483	X	8188	-0-	-1295	-0-	6 46	1 9	8136	2	Y	42					72
03	11005	X	8476	-0-	-2529	-0-	6 63	1 9	8407	2	Y	57	102	1			27
04	10650	X	8044	-0-	-2606	-0-	6 72	1 9	7966	2	Y	65	60	1			32

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10390	-0-	-1160	-0-	6 99	1 9	10285	2	Y	90	77	1			83
12	11687	X	10769	-0-	-918	-0-	6 21	1 9	10742	2	Y	19					102
01	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	6 86	1 9	11041	2	Y	78	85	1			95
02	10353	X	9836	-0-	-517	-0-	5 54	1 9	9777	2	Y	49					144
03	10974	X	10865	-0-	-109	-0-	6 62	1 9	10797	2	Y	56	78	1			122
04	10770	X	9998	-0-	-772	-0-	6 67	1 9	9925	2	Y	61	120	1			63

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	8179	-0-	-4391	-0-	8151	2	28	9	Y	25					94
12	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	125 43	1 9	8832	2	Y	39	104	1			29
01	12152	X	4342	-0-	-7810	-0-	4252	2	90	9	Y	82	85	1	1	8	25
02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	2	21	9	Y	19					44
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10261	2	57	9	Y	52	77	1	1	8	18
*04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8891	2	15	9	Y	14					32

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	652	-0-	-4298	-0-	644	1	8	9	Y	7					57
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	588	1	4801	2	Y	-0-					57
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	529	1	4858	2	Y	-0-					57
02	2871	X	190	-0-	-2681	-0-	190	1			Y	-0-					57
03	5394	X	2232	-0-	-3162	-0-	368	1	1864	2	Y	-0-					57
*04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	690 19	1 9	4627	2	Y	17					74

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	540	1	2538	2	Y	18					87
							20	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	558	1	2517	2	Y	19	71	1			35
							21	9									
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	558	1	2095	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	522	1	1970	2	Y	5					42
							6	9									
03	3193	X	2045	-0-	-1148	-0-	468	1	1549	2	Y	25					67
							28	9									
04	3090	X	312	-0-	-2778	-0-	306	1	6	9	Y	5					72

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10790	-0-	-1600	-0-	6	1	10700	2	Y	76	82	1	1	8	38
							84	9									
12	12741	X	11473	-0-	-1268	-0-	6	1	11413	2	Y	49					87
							54	9									
01	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6	1	11010	2	Y	31	62	1			56
							34	9									
02	11049	X	10916	-0-	-133	-0-	5	1	10826	2	Y	77					133
							85	9									
03	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	6	1	11210	2	Y	49	150	1			32
							54	9									
*04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	6	1	11085	2	Y	24					56
							26	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13417	-0-	-683	-0-	6	1	13321	2	Y	82	104	1			49
							90	9									
12	14570	X	14074	-0-	-496	-0-	6	1	13988	2	Y	73					122
							80	9									
01	14570	X	13749	-0-	-821	-0-	6	1	13692	2	Y	46	123	1			45
							51	9									
02	13369	X	12333	-0-	-1036	-0-	5	1	12264	2	Y	58					103
							64	9									
03	14291	X	13116	-0-	-1175	-0-	6	1	12976	2	Y	122	195	1			30
							134	9									
04	13620	X	12423	-0-	-1197	-0-	6	1	12348	2	Y	63					93
							69	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	27	1	8080	2	Y	14					75
							15	9									
12	8835	X	8183	-0-	-652	-0-	8183	2			Y	-0-					75
01	8835	X	7889	-0-	-946	-0-	8	1	7881	2	Y	-0-					75
02	8265	X	7320	-0-	-945	-0-	7320	2			Y	-0-					75
03	8711	X	7672	-0-	-1039	-0-	7631	2	41	9	Y	37	93	1			19
04	8130	X	7087	-0-	-1043	-0-	7087	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6238	-0-	-992	-0-	11	1	6184	2	Y	39	124	1			35
							43	9									
12	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	12	1	6189	2	Y	84	88	1			31
							92	9									
01	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	12	1	6103	2	Y	100	99	1			32
							110	9									
02	6786	X	5621	-0-	-1165	-0-	11	1	5567	2	Y	39					71
							43	9									
03	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	12	1	6162	2	Y	66	98	1			39
							73	9									
04	6240	X	5891	-0-	-349	-0-	11	1	5828	2	Y	47					86
							52	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	663	1	6547	2	Y	3					30
							3	9									
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	713	1	6870	2	Y	21					51
							23	9									
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	705	1	6544	2	Y	10					61
							11	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	667	1	6117	2	Y	-0-					61
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	713	1	6712	2	Y	8					69
							9	9									
*04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	690	1	5569	2	Y	-0-					69

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7559	X	5797	-0-	-1762	-0-	5797	2			Y	-0-					42
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					42
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					42
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					42
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					42
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8974	2	25	9	Y	23					106
12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9140	2	15	9	Y	14					120
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9022	2	7	9	Y	6					126
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8338	2	21	9	Y	19					145
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8738	2	31	9	Y	28	79	1			94
*04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			Y	-0-					94

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	690	1	7395	2	Y	-0-					108
12	DLQ G-10		8473	-0-	8473	8473	692	1	7779	2	Y	2	110	1			-0-
							2	9									
01	DLQ G-10		8326	-0-	8326	16799	652	1	7674	2	Y	-0-					-0-
02	23545	X	6746	-0-	-16799	-0-	620	1	5896	2	Y	209	183	1			26
							230	9									
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	697	1	8224	2	Y	4	1	8			29
							4	9									
04	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	674	1	6115	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14091	2	14	9	Y	13					109
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14139	2	15	9	Y	14					123
01	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13699	2	11	9	Y	10					133
02	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	432	1	11372	2	Y	44					177
							48	9									
03	10757	X	7391	-0-	-3366	-0-	7382	2	9	9	Y	8					185
04	10410	X	7327	-0-	-3083	-0-	7325	2	2	9	Y	2					187

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					80
02	14B2 EXT		27	-0-	27	103	27	2			Y	-0-					80
03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					80
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

11	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	12	1	6974	2	Y	-0-					19
12	7471	X	7246	-0-	-225	-0-	32	1	7214	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	7161	X	7035	-0-	-126	-0-	73	1	6962	2	Y	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	58	1	6585	2	Y	91					91
							100	9									
03	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	27	1	6787	2	Y	102	176	1			17
							112	9									
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	27	1	6994	2	Y	-0-					17

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	-0-					111
12	17360	X	14326	-0-	-3034	-0-	14298	2	28	9	Y	25					136
01	17360	X	15277	-0-	-2083	-0-	15273	2	4	9	Y	4					140
02	16066	X	15556	-0-	-510	-0-	15522	2	34	9	Y	31					171
03	16554	X	16498	-0-	-56	-0-	16483	2	15	9	Y	14					185
*04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15547	2	1	9	Y	1					186

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

11	6030	X	3885	-0-	-2145	-0-	540	1	3302	2	Y	39					143
							43	9									
12	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	558	1	4635	2	Y	-0-					143
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	558	1	4153	2	Y	32					175
							35	9									
02	4901	X	4449	-0-	-452	-0-	522	1	3883	2	Y	40					215
							44	9									
03	5208	X	4449	-0-	-759	-0-	558	1	3857	2	Y	31					246
							34	9									
04	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	540	1	3923	2	Y	31	173	1			104
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5787	-0-	-273	-0-	690	1	5085	2	Y	11					57
							12	9									
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	713	1	5651	2	Y	8					65
							9	9									
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	713	1	5647	2	Y	3					68
							3	9									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	667	1	5469	2	Y	9					77
							10	9									
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	713	1	6055	2	Y	1					78
							1	9									
04	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	690	1	5066	2	Y	5					83
							6	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

11	6900	X	6720	-0-	-180	-0-	6677	2	43	9	Y	39					105
12	7161	X	7001	-0-	-160	-0-	6943	2	58	9	Y	53	95	1			63
01	7161	X	7049	-0-	-112	-0-	6874	2	175	9	Y	159	178	1			44
02	6699	X	6417	-0-	-282	-0-	6403	2	14	9	Y	13					57
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	6758	2	162	9	Y	147	89	1			115
04	6810	X	6631	-0-	-179	-0-	6630	2	1	9	Y	1					116

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

11	5160	X	5103	-0-	-57	-0-	690	1	4374	2	Y	35					158
							39	9									
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	713	1	4350	2	Y	18					176
							20	9									
01	5332	X	2305	-0-	-3027	-0-	713	1	1581	2	Y	10					186
							11	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	667	1	4404	2	Y	12					198
							13	9									
03	5332	X	4503	-0-	-829	-0-	713	1	3790	2	Y	-0-					198
04	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	690	1	3242	2	Y	2	116	1			84
							2	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	540	1	6694	2	Y	14					96
							15	9									
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	558	1	6032	2	Y	-0-					96
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	558	1	6327	2	Y	-0-					96
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	522	1	6222	2	Y	6					102
							7	9									
03	5704	X	3310	-0-	-2394	-0-	558	1	2748	2	Y	4					106
							4	9									
*04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	540	1	5220	2	Y	6	53	1			59
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5773	-0-		-107	-0-		701	1	5002	2	Y	64					90
									70	9									
12	6231	X	5532	-0-		-699	-0-		725	1	4774	2	Y	30					120
									33	9									
01	6262	X	5476	-0-		-786	-0-		725	1	4716	2	Y	32					152
									35	9									
02	5858	X	5520	-0-		-338	-0-		678	1	4784	2	Y	53	175	1	1	8	29
									58	9									
03	6076	X	5954	-0-		-122	-0-		725	1	5176	2	Y	48	1	8			76
									53	9									
04	5760	X	5434	-0-		-326	-0-		701	1	4733	2	Y	-0-					76

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	3158	-0-		-3052	-0-		487	1	2671	2	Y	-0-					94
12	4464	X	3825	-0-		-639	-0-		489	1	3324	2	Y	11	1	8			104
									12	9									
01	4557	X	1880	-0-		-2677	-0-		486	1	1391	2	Y	3	1	8			106
									3	9									
02	4263	X	1498	-0-		-2765	-0-		439	1	1056	2	Y	3	3	8			106
									3	9									
03	4557	X	2381	-0-		-2176	-0-		505	1	1869	2	Y	6	6	8			106
									7	9									
04	3690	X	283	-0-		-3407	-0-		108	1	175	2	Y	-0-					106

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5779	X	5779	-0-		-0-	-0-		574	1	5138	2	Y	61					135
									67	9									
12	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-		608	1	7545	2	Y	88	182	1			41
									97	9									
01	7607	X	7607	-0-		-0-	-0-		611	1	6953	2	Y	39	1	8			79
									43	9									
02	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-		587	1	6390	2	Y	40	1	8			118
									44	9									
03	4966	X	4966	-0-		-0-	-0-		592	1	4283	2	Y	83	1	8			200
									91	9									
04	4800	X	3316	-0-		-1484	-0-		653	1	2644	2	Y	17					217
									19	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11086	-0-		-1424	-0-		701	1	10276	2	Y	99	181	1	4	8	52
									109	9									
12	12927	X	12889	-0-		-38	-0-		725	1	12152	2	Y	11	1	8			62
									12	9									
01	16360	X	16360	-0-		-0-	-0-		12	1	16282	2	Y	60	3	8			119
									66	9									
02	13586	X	13586	-0-		-0-	-0-		11	1	13468	2	Y	97	182	1	2	8	32
									107	9									
03	12896	X	9115	-0-		-3781	-0-		58	1	9039	2	Y	16	3	8			45
									18	9									
04	15840	X	3604	-0-		-12236	-0-		379	1	3202	2	Y	21					66
									23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	10	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

11	11160	X	9656	-0-	-1504	-0-	9636	2	20	9	Y	18					43
12	11532	X	9306	-0-	-2226	-0-	9280	2	26	9	Y	24					67
01	11532	X	8564	-0-	-2968	-0-	8555	2	9	9	Y	8					75
02	10469	X	7541	-0-	-2928	-0-	7530	2	11	9	Y	10					85
03	10602	X	7622	-0-	-2980	-0-	7586	2	36	9	Y	33	58	1			60
04	9660	X	7201	-0-	-2459	-0-	7201	2			Y	-0-					60

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6663	2	31	9	Y	28	81	1			17
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	Y	6	1	8			22
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6924	2	22	9	Y	20					42
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6059	2	8	9	Y	7					49
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6031	2	7	9	Y	6					55
*04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6272	2	35	9	Y	32	70	1			17

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3742	2	18	9	Y	16					40
12	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	2			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7721	3787	2	1	9	Y	1	33	1			8
02	11183	X	3462	-0-	-7721	-0-	3462	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3514	2	19	9	Y	17					17
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2			Y	-0-					17

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

11	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	6	1	4382	2	Y	40	70	1			32
							44	9									
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	6	1	4407	2	Y	57					89
							63	9									
01	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	6	1	4388	2	Y	79					168
							87	9									
02	4263	X	3970	-0-	-293	-0-	5	1	3918	2	Y	43	178	1			33
							47	9									
03	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	6	1	4089	2	Y	48					81
							53	9									
04	4410	X	3944	-0-	-466	-0-	6	1	3907	2	Y	28	77	1			32
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6 117	1 9	6394	2	Y	106	206	1			33
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6 84	1 9	7178	2	Y	76					109
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	6 102	1 9	7470	2	Y	93	171	1			31
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5 58	1 9	6620	2	Y	53					84
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6 91	1 9	6810	2	Y	83	123	1			44
*04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6 96	1 9	6949	2	Y	87	99	1			32

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	11	1	23	9	Y	21	1	8			202
12	T. A.		157	-0-	157	157	12 1	1 9	144	2	Y	1	1	8			202
01	T. A.		86	-0-	86	243	12 4	1 9	70	2	Y	4	42	1	1	8	163
02	T. A.		39	-0-	39	282	11 9	1 9	19	2	Y	8	131	1			40
03	294	X	12	-0-	-282	-0-	12	1			Y	-0-	40	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14	1			5
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15					80
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	118	1			15
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					15
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	Y	37					52
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2035	2	30	9	Y	27	64	1			15
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5					20

BLAKE-ALLISON UNIT 1 WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		39901	-0-	39901	39901	281 3246	1 9	36374	2	N	2951	2766	1			185
*10	98719	X	58818	-0-	-39901	-0-	301 2016	1 9	56501	2	N	1833	1960	1			58
11	66390	X	47144	-0-	-19246	-0-	561 1117	1 9	45466	2	N	1015	906	1			167
12	68603	X	44107	-0-	-24496	-0-	725 832	1 9	42550	2	N	756	733	1			190
01	68603	X	41012	-0-	-27591	-0-	650 669	1 9	39693	2	N	608	718	1			80
02	64177	X	36857	-0-	-27320	-0-	625 487	1 9	35745	2	N	443	365	1			158
03	68603	X	35493	-0-	-33110	-0-	185 435	1 9	34873	2	N	395	408	1			145
04	66390	X	41516	-0-	-24874	-0-	41152	2	364	9	N	331	291	1			185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	55703	X	55703	-0-	-0-	-0-	1292	1	48280	2	Y	5574	5508	1			66
							6131	9									
*11	63150	X	61933	-0-	-1217	-0-	1350	1	57408	2	Y	2886	2831	1			121
							3175	9									
*12	65255	X	59607	-0-	-5648	-0-	138	1	56933	2	Y	2305	2135	1			291
							2536	9									
*01	65255	X	64305	-0-	-950	-0-	62335	2	1970	9	Y	1791	1994	1			88
*02	61045	X	55473	-0-	-5572	-0-	23	1	53951	2	Y	1363	1238	1			213
							1499	9									
*03	65255	X	45558	-0-	-19697	-0-	44236	2	1322	9	Y	1202	1209	1			206
*04	63150	X	56920	-0-	-6230	-0-	55769	2	1151	9	Y	1046	710	1			542

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	95858	X	95858	-0-	-0-	-0-	103	1	86614	2	Y	8310	8254	1			56
							9141	9									
*11	97830	X	96197	-0-	-1633	-0-	93056	2	3141	9	Y	2855	2834	1			77
*12	101091	X	91058	-0-	-10033	-0-	89153	2	1905	9	Y	1732	1580	1			229
*01	101091	X	76008	-0-	-25083	-0-	74583	2	1425	9	Y	1295	1431	1			93
*02	94569	X	66610	-0-	-27959	-0-	65543	2	1067	9	Y	970	888	1			175
*03	101091	X	72032	-0-	-29059	-0-	71181	2	851	9	Y	774	895	1			54
*04	97830	X	63634	-0-	-34196	-0-	62907	2	727	9	Y	661	348	1			367

BLAKE-ALLISON UNIT 2 WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	69771	X	69771	-0-	-0-	-0-	249	1	66365	2	Y	2870	2805	1			65
							3157	9									
*11	77880	X	54267	-0-	-23613	-0-	39	1	52277	2	Y	1774	1766	1			73
							1951	9									
*12	80476	X	50970	-0-	-29506	-0-	49688	2	1282	9	Y	1165	1058	1			180
*01	80476	X	46547	-0-	-33929	-0-	45595	2	952	9	Y	865	907	1			138
*02	75284	X	42100	-0-	-33184	-0-	41274	2	826	9	Y	751	724	1			165
*03	80476	X	41205	-0-	-39271	-0-	40514	2	691	9	Y	628	666	1			127
*04	77880	X	36889	-0-	-40991	-0-	36377	2	512	9	Y	465	361	1			231

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

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

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550

GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2432	2	8	9	N	7					80
12	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	2104	2			N	-0-					80
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					80
02	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2			N	-0-					80
03	2790	X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	2			N	-0-					80
04	2700	X	1388	-0-	-1312	-0-	1388	2			N	-0-					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	5701	2	31	9	N	28					120
12	6913	X	5733	-0-	-1180	-0-	5701	2	32	9	N	29					149
01	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5477	2	12	9	N	11					160
02	6177	X	4432	-0-	-1745	-0-	4415	2	17	9	N	15					175
03	6572	X	4501	-0-	-2071	-0-	4454	2	47	9	N	43					218
04	5730	X	4467	-0-	-1263	-0-	4454	2	13	9	N	12	186	1			44

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	2501	2			N	-0-					6
12	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2			N	-0-					6
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2237	2			N	-0-					6
02	2581	X	1158	-0-	-1423	-0-	1158	2			N	-0-					6
03	2511	N	1850	-0-	-661	-0-	1850	2			N	-0-					6
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7789	-0-	-641	-0-	7770	2	19	9	N	17					170
12	8463	X	8097	-0-	-366	-0-	8072	2	25	9	N	23					193
01	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6810	2	40	9	N	36	177	1			52
02	7801	X	7158	-0-	-643	-0-	7118	2	40	9	N	36					88
03	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	7761	2			N	-0-					88
04	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	7478	2	17	9	N	15					103

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	4861	2	2	9	N	2					77
12	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	4951	2	3	9	N	3					80
01	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4806	2	26	9	N	24					104
02	4843	X	4362	-0-	-481	-0-	4334	2	28	9	N	25					129
03	5177	X	4643	-0-	-534	-0-	4625	2	18	9	N	16					145
04	4860	X	4565	-0-	-295	-0-	4541	2	24	9	N	22					167

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11940	-0-	-780	-0-	11940	2			N	-0-					162
12	12989	X	12244	-0-	-745	-0-	12244	2			N	-0-					162
01	12989	X	12120	-0-	-869	-0-	12119	2	1	9	N	1					163
02	11658	X	11126	-0-	-532	-0-	11125	2	1	9	N	1					164
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	11375	2			N	-0-					164
04	11940	X	10992	-0-	-948	-0-	10992	2			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1					61
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					61
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					61
02	1189	N	402	-0-	-787	-0-	402	2			N	-0-					61
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					61
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2964	2	8	9	N	7					67
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10					77
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2769	2	9	9	N	8					85
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9					94
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2522	2	25	9	N	23					117
*04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	20					137

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7381	-0-	-659	-0-	7379	2	2	9	N	2					117
12	9052	X	7379	-0-	-1673	-0-	7379	2			N	-0-					117
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9136	2	3	9	N	3					120
02	8526	X	7414	-0-	-1112	-0-	7413	2	1	9	N	1					121
03	9114	X	7820	-0-	-1294	-0-	7772	2	48	9	N	44					165
04	8850	X	7807	-0-	-1043	-0-	7772	2	35	9	N	32					197

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	2734	-0-	-3386	-0-	2712	2	22	9	N	20					145
12	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	6125	2	98	9	N	89	164	1			70
01	6014	X	3920	-0-	-2094	-0-	3877	2	43	9	N	39					109
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	2	42	9	N	38					147
03	6231	X	4358	-0-	-1873	-0-	4295	2	63	9	N	57					204
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5733	2	51	9	N	46	170	1			80

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	9371	-0-	-4129	-0-	9297	2	74	9	N	67					171
12	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	1640	1	11052	2	N	90					261
							99	9									
01	13950	X	13175	-0-	-775	-0-	1534	1	11547	2	N	85	187	1			159
							94	9									
02	12731	X	12197	-0-	-534	-0-	1549	1	10558	2	N	82					241
							90	9									
03	13268	X	11974	-0-	-1294	-0-	1871	1	10033	2	N	64	188	1			117
							70	9									
04	12750	X	11578	-0-	-1172	-0-	11512	2	66	9	N	60					177

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7337	-0-	-403	-0-	573	1	6756	2	N	7					78
							8	9									
12	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	498	1	6997	2	N	23					101
							25	9									
01	7874	X	7673	-0-	-201	-0-	561	1	7103	2	N	8					109
							9	9									
02	7337	X	7155	-0-	-182	-0-	523	1	6610	2	N	20					129
							22	9									
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	438	1	7222	2	N	8					137
							9	9									
04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	476	1	6787	2	N	24					161
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	338	1	3984	2	N	7					67
							8	9									
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	367	1	5163	2	N	13					80
							14	9									
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	362	1	4581	2	N	8					88
							9	9									
02	4002	X	3568	-0-	-434	-0-	260	1	3285	2	N	21					109
							23	9									
03	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	189	1	3126	2	N	2					111
							2	9									
04	4140	X	3401	-0-	-739	-0-	223	1	3178	2	N	-0-					111

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	38	1	2976	2	N	10					217
							11	9									
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	33	1	2863	2	N	12					229
							13	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	40	1	2863	2	N	5	194	1			40
							6	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	32	1	2575	2	N	20					60
							22	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3					63
*04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	23	1	2619	2	N	7					70
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9436	2	11	9	N	10					80
12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1301	1	8761	2	N	61					141
							67	9									
01	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1286	1	9680	2	N	22					163
							24	9									
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1170	1	7975	2	N	43					206
							47	9									
*03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1629	1	8737	2	N	34	186	1			54
							37	9									
04	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	6815	2	19	9	N	17					71

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					1031
12	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					1031
01	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-					1031
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					1031
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					1031
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					46
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					46
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					46
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					46
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					46
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					26
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					26
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					26
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					26
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					26

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					318
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					318
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					318
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					318
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					318
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					501
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					501
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					501
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					501
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					501
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4123	2			N	-0-					531
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					531
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					531
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					531
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					531
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
06	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
07	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
08	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*03	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
*04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	571	2	102	9	Y	93					136
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	570	2	107	9	Y	97	165	1			68
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	85					153
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	100	2	61	9	Y	55					208
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	541	2	81	9	Y	74	239	1			43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1892	2	12	9	Y	11					112
12	2821	X	1601	-0-	-1220	-0-	1583	2	18	9	Y	16					128
01	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	2008	2	8	9	Y	7					135
02	2726	X	1437	-0-	-1289	-0-	1437	2			Y	-0-	135	1			-0-
03	2356	X	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					20
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					20
01	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					20
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					20
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

11	3000	N	3178	-0-	178	992	3156	2	22	9	N	20					75
12	3100	N	3206	-0-	106	1098	3206	2			N	-0-					75
01	4332	X	3234	-0-	-1098	-0-	3234	2			N	-0-					75
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					75
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	2	11	9	N	10					85
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					85

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2019

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019 - P/A 06/20/2019

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					48
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					48
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		14B2 EXT	2796	-0-	2796	2796	2796	2			Y	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
*03	2796	X	-0-	-0-	-2796	-0-					Y	-0-					16
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	N	14					90
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	N	16					106
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2	12	9	N	11	84	1			33
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					38
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-			63	1	29
12	21	X	20	-0-	-1	5	20	2			N	-0-					29
01	14B2	EXT	364	-0-	364	369	364	2			N	-0-					29
02	14B2	EXT	909	-0-	909	1278	909	2			N	-0-					29
03	14B2	EXT	1115	-0-	1115	2393	1115	2			N	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2393					N	NO RPT					29

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7466	2	13	9	Y	12					95
12	5084	X	3904	-0-	-1180	-0-	3893	2	11	9	Y	10					105
01	1767	X	1666	-0-	-101	-0-	1660	2	6	9	Y	5					110
02	1653	X	696	-0-	-957	-0-	690	2	6	9	Y	5					115
03	5363	X	1465	-0-	-3898	-0-	1465	2			Y	-0-					115
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					115

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	3707	-0-	3707	3707	3700	2	7	9	Y	6			1	8	13
01	14B2	EXT	1185	-0-	1185	4892	1172	2	13	9	Y	12					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4892					Y	1					26
*03	4892	X	-0-	-0-	-4892	-0-					Y	-0-					26
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	725	-0-	725	725	723	2	2	9	Y	2					26
03	14B2	EXT	494	-0-	494	1219	494	2			Y	-0-					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1219					Y	NO RPT					26

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2019 - P/A 12/30/19

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	323	2	53	9	N	48					61
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					78
12	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					78
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	63	1			-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					53
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	2	9	9	N	8					61
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					71
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					71
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	342	2	2	9	N	2					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					85
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	N	15					63
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	117					180
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	2	63	9	N	57	124	1			113
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	53	2	30	9	N	27					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3317	-0-	317	796	3244	2	73	9	N	66	221	1			20
12	3100	N	3280	-0-	180	976	3203	2	77	9	N	70					90
01	4172	X	3196	-0-	-976	-0-	3159	2	37	9	N	34	48	1			76
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2837	2	39	9	N	35	50	1			61
*03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2601	2	15	9	N	14					75
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					75

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	22	2	29	9	N	26	121	1			33
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	74	2	24	9	N	22					55
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	67	2	29	9	N	26					81
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					85
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	38	2	18	9	N	16	86	1			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1327	-0-	-623	-0-	94	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1101	-0-	-821	-0-	69	1	1030	3	N	2					2
							2	9									
01	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	78	1	1056	3	N	-0-					2
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	188	1	2470	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	130	1	1938	3	N	-0-			-0-
01	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	137	1	1864	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	82	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-			-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	82	1	1078	3	N	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	N	-0-			-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	233	1	3053	3	N	-0-			5
12	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	151	1	2245	3	N	-0-			5
01	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	164	1	2236	3	N	-0-			5
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	30 1	385 2	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	-0-			-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	11					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	11					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

11	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	1591	3			N	-0-					25
12	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	1490	3			N	-0-					25
01	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

11	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
12	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
01	2925	N	2925	-0-		-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	41	-0-		-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-		-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	78	1	998	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-		-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	85	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1605	-0-		-15	-0-	1592	3	13	9	N	12					136
12	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	1648	3	4	9	N	4					140
01	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	1640	3			N	-0-					140
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					53
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					53
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					53
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT					53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	80	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

11	510	N	431	-0-	-79	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					14
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					14
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-		-0-	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-		-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-		-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2817	-0-		-213	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3079	-0-		-52	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2823	-0-		-308	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	NO RPT	-0-		-2842	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3					3
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					43
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					43
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					17
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					17
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					22
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					22
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38565	X	38565	-0-	-0-	-0-	38451	3	114	9	N	104	148	1			112
12	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37458	3	118	9	N	107	73	1			146
01	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	35370	3	114	9	N	104	168	1			82
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					82
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3328	-0-	-422	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	9	-0-	-1281	-0-	9	3			N	-0-					8
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
02	232	X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1567	3	53	9	N	48	182	1			14
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1697	3	41	9	N	37					51
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	3	24	9	N	22					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2205	3	2	9	N	2					40
12	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					40
01	2883	X	2136	-0-	-747	-0-	2136	3			N	-0-					40
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	42549	3	83	9	N	75					164
12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	41266	3	89	9	N	81	155	1			90
01	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38585	3	83	9	N	75	67	1			98
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7138	-0-	-1052	-0-	777	1	6361	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7188	-0-	-748	-0-	789	1	6399	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7090	-0-	-567	-0-	782	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	166	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	162	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	185	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	3	N	2					2
							2	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10463	3	39	9	N	35	119	1			70
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5941	3	39	9	N	35					105
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5847	3	32	9	N	29					134
02	1247	X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					134
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	515	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	504	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	498	1	4752	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	106	1	696	2	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	92	1	540	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	225	-0-	-4515	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	237	-0-	-2987	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	310	X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	1123	1	11138	2	N	-0-					-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1081	1	10038	2	N	-0-					-0-
01	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	2917	1	33457	2	N	-0-					-0-
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	33431	3	98	9	N	89	89	1			174
12	35999	X	35999	-0-	-0-	-0-	35877	3	122	9	N	111	138	1			147
01	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	33509	3	125	9	N	114	139	1			122
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT					122
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	1678	-0-	-3662	-0-	170	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	1714	-0-	-3742	-0-	171	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	186	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	722	1	6414	2	N	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	639	1	5788	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	506	1	4833	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5895	-0-	-855	-0-	410	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	3331	-0-	-3644	-0-	229	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6280	-0-	-560	-0-	455	1	5825	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	5275	-0-	-1793	-0-	382	1	4893	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5090	-0-	-1327	-0-	369	1	4721	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	282	1	2511	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	260	1	2351	2	N	-0-			-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	293	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			29
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			29
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3371	-0-	-949	-0-	342	1	3029	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	371	1	3360	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	358	1	3418	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	652	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	709	1	3691	2	N	-0-			-0-
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	791	1	5641	2	N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	754	1	4102	2	N	-0-			-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	432	1	3912	2	N	-0-			-0-
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	399	1	3805	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	3			N	-0-			31
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	N	2			33
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	3	6	9	N	5			42
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2468	3	3	9	N	3			45
01	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	2418	3	4	9	N	4			49
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT			49
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	507	1	4496	2	N	-0-			-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	529	1	4781	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	474	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	840	3	4	9	N	4			7
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	N	4			11
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			40
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			40
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	173	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	240	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	252	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	245	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	349	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4131	-0-	-1697	-0-	292	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4417	-0-	-822	-0-	312	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	268	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	217	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	194	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	399	-0-	-981	-0-	325	1	74	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	173	-0-	-1253	-0-	33	1	140	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	170	-0-	-1256	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6474	-0-	-1026	-0-	459	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6041	-0-	-1647	-0-	429	1	5612	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6313	-0-	-445	-0-	447	1	5866	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	6274	-0-	-2186	-0-	454	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	6747	-0-	-1995	-0-	489	1	6258	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	5925	-0-	-2817	-0-	430	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	139	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	222	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	701	-0-	-19	-0-	105	1	596	2	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	106	1	632	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	103	1	640	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	4837	-0-	-3006	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	543	1	15482	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8921	-0-	-999	-0-	620	1	8301	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	474	1	6337	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	NO RPT	-0-	-9280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	281	-0-	-709	-0-	29	1	252	2	N	-0-			-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	-0-			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			30
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			30
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			46
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			46
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	951	1	8438	2	N	-0-			-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	910	1	8230	2	N	-0-			-0-
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	912	1	8710	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

11	8940	X	8276	-0-	-664	-0-	1070	1	7206	2	N	-0-			-0-
12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	828	1	8395	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	9019	-0-	-467	-0-	831	1	8188	2	N	-0-			-0-
02	8874	X	NO RPT	-0-	-8874	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	956	1	3176	2	N	-0-			-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1229	1	3301	2	N	-0-			-0-
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1126	1	2792	2	N	-0-			-0-
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	372	1	4822	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	318	1	4113	2	N	-0-			-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	396	1	5137	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	177	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	144	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	151	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	5263	-0-	-2387	-0-	681	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	5017	-0-	-2454	-0-	450	1	4567	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	451	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6036	-0-	-864	-0-	432	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5681	-0-	-1108	-0-	406	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	459	1	5948	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	NO RPT	-0-	-5655	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	287	-0-	-343	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	511	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2499	-0-	-381	-0-	177	1	2322	3	N	-0-					8
12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	100	1	1493	3	N	-0-					8
01	2976	X	1645	-0-	-1331	-0-	113	1	1532	3	N	-0-					8
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	3			N	-0-					11
12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					11
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			N	-0-					11
02	11020	X	NO RPT	-0-	-11020	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	N	-0-					10
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					10
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					10
02	232	X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	629	1	8322	2	N	-0-					-0-
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	505	1	6664	2	N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	459	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	385	-0-	-965	-0-	39	1	346	2	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	431	1	5573	2	N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	453	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	460	1	5959	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	663	1	9299	3	N	-0-					8
12	10292	X	9551	-0-	-741	-0-	688	1	8843	3	N	18	18	1			8
							20	9									
01	10292	X	10165	-0-	-127	-0-	775	1	9390	3	N	-0-					8
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	581	1	7431	2	N	-0-					-0-
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	514	1	6584	2	N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	655	1	8382	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	4498	-0-	-3032	-0-	299	1	4199	3	N	-0-					5
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	641	1	8243	3	N	17	17	1			5
							19	9									
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	801	1	9705	3	N	-0-					5
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	NO RPT					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1502	3	19	9	N	17	100	1			23
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1538	3	20	9	N	18					41
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	3	29	9	N	26					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1116	3	13	9	N	12					96
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					107
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	N	11					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	665	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	554	1	3261	2	N	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	682	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	276	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	244	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	237	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1224	1	11140	3	N	-0-					7
12	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1375	1	10758	3	N	15	15	1			7
							17	9									
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	1671	1	9922	3	N	-0-					7
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	182	1	2325	2	N	-0-					-0-
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	294	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1937	-0-	-1903	-0-	288	1	1649	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	429	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	376	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	625	1	8200	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7037	-0-	-1705	-0-	444	1	6593	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	458	1	6236	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	792	1	10215	2	N	-0-					-0-
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	876	1	11293	2	N	-0-					-0-
01	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	860	1	11100	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	483	1	6173	2	N	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	467	1	5986	2	N	-0-					-0-
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	473	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	3			N	-0-					35
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					35
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10456	-0-	-1064	-0-	1305	1	9151	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9555	-0-	-1543	-0-	1258	1	8297	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	7888	-0-	-2931	-0-	1151	1	6737	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	NO RPT	-0-	-10121	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	1331	1	9342	2	N	-0-					-0-
12	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1216	1	8020	2	N	-0-					-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1142	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	723	1	10143	3	N	-0-					15
12	10881	X	8271	-0-	-2610	-0-	596	1	7658	3	N	15	15	1			15
							17	9									
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	851	1	10322	3	N	-0-					15
02	10179	X	NO RPT	-0-	-10179	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	635	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1170	1	7253	2	N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	636	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	540	1	3103	2	N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	563	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	514	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	1175	1	12396	3	N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1223	1	11617	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	1279	1	11612	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	NO RPT	-0-	-9715	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	859	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	838	1	4926	2	N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	850	1	5262	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1116	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1147	1	6749	2	N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1086	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1500	3	25	9	N	23	86	1			26
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1539	3	18	9	N	16					42
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-	85	1			52
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					52
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7269	-0-	-21	-0-	484	1	6785	3	N	-0-					31
12	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	514	1	6607	3	N	14	14	1			31
							15	9									
01	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	574	1	6955	3	N	-0-					31
02	6873	X	NO RPT	-0-	-6873	-0-					N	NO RPT					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	4622	-0-	-4348	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	7979	3	2	9	N	2					2
01	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	3			N	-0-					2
02	8555	X	NO RPT	-0-	-8555	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8772	-0-	-198	-0-	584	1	8188	3	N	-0-					8
12	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	632	1	8124	3	N	16	16	1			8
							18	9									
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	720	1	8726	3	N	-0-					8
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	722	1	5733	3	N	10					15
							11	9									
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	740	1	5337	3	N	11	11	1			15
							12	9									
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	788	1	5636	3	N	-0-					15
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	776	1	10884	3	N	-0-					7
12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	735	1	9446	3	N	19	19	1			7
							21	9									
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	702	1	8508	3	N	-0-					7
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	1005	1	7932	3	N	-0-					-0-
12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	2243	1	11941	3	N	-0-					-0-
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	2159	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	1516	1	13878	3	N	-0-					17
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1207	1	9443	3	N	-0-					17
01	7967	X	1979	-0-	-5988	-0-	285	1	1694	3	N	-0-					17
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7383	-0-	-1167	-0-	673	1	6710	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	5996	-0-	-2839	-0-	767	1	5229	3	N	-0-			-0-
01	7378	X	6423	-0-	-955	-0-	914	1	5509	3	N	-0-			-0-
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1581	1	4508	2	N	-0-			-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1642	1	5290	2	N	-0-			-0-
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1745	1	6056	2	N	-0-			-0-
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	737	1	9297	2	N	-0-			-0-
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	829	1	10612	2	N	-0-			-0-
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	816	1	10427	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4585	-0-	-845	-0-	329	1	4256	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4305	-0-	-1306	-0-	308	1	3997	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4025	-0-	-1555	-0-	288	1	3737	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	N	-0-			22
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-			22
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	998	1	3858	2	N	-0-			-0-
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1305	1	5530	2	N	-0-			-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1251	1	5904	2	N	-0-			-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	788	1	3092	2	N	-0-			-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	675	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	977	1	4615	2	N	-0-			-0-
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	316	1	4144	3	N	-0-			-0-
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	395	1	5865	3	N	-0-			-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	535	1	7273	3	N	-0-			-0-
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	1121	1	13799	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	1050	1	13892	2	N	-0-			-0-
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1014	1	13409	2	N	-0-			-0-
02	696	X	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-			43
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			43
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4			47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			47
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			47
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1009	1	6660	3	N	-0-					23
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1359	1	3088	3	N	-0-					23
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1359	1	4128	3	N	-0-					23
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	2871	-0-	-2649	-0-	1074	1	1797	3	N	-0-					7
12	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	1140	1	2737	3	N	-0-					7
01	5394	X	4152	-0-	-1242	-0-	1315	1	2837	3	N	-0-					7
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	3			N	-0-					71
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					71
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1724	3	36	9	N	33	67	1			17
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1770	3	32	9	N	29					46
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	3	42	9	N	38					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	1668	-0-	-5442	-0-	1668	3			N	-0-					20
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2739	3	28	9	N	25	25	1			20
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					20
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					46
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					46
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					46
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					46
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					46
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7728	-0-	-672	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
*02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

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

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	658	-0-	658	658	658	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	446	-0-	446	1104	446	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	641	-0-	641	1745	641	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	738	-0-	738	2483	738	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	836	-0-	836	3319	836	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1518	2	32	9	N	29					106
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	2	25	9	N	23					129
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1306	2	31	9	N	28					157
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	1399	2	21	9	N	19					176
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1560	2	73	9	N	66					242
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					242

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	102	-0-	-159	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					91
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					41
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					41
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. 706379

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	966	-0-	-1409	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	459	-0-	-719	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1326	3	21	9	N	19					27
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	3	18	9	N	16					43
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					43
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					43
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					8
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					8
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					8
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					8
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					37
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					37
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					37
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					37
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					37
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					37

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					15
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					15
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					15
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					23
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					23
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	2			N	-0-					23
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					23
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					23

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					3
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					5
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					5
02	638	N	462	-0-	-176	-0-	462	2			N	-0-					5
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					5
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					11
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					11
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					11
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					11
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					11
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					25
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					25
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					25
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	2			N	-0-					25
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					25
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					4
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					4
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					4
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	743	2			N	-0-					4
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					4
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					4

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					5
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					5
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					5
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	7	22	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	N	7	42	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	477	2	10	9	N	9	79	1	1	8	-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	725	2	39	9	N	35					35
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	N	5					40
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					40

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	777	-0-	-2223	54844	777	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	890	-0-	-2210	52634	890	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	867	-0-	-2233	50401	867	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	740	-0-	-2160	48241	740	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	886	-0-	-2214	46027	886	2			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	45187					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	745	-0-	-2255	79418	745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	692	-0-	-2408	77010	692	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	670	-0-	-2430	74580	670	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	498	-0-	-2402	72178	498	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	89	-0-	-3011	69167	89	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	68507					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	373	-0-	-2627	17327	373	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	363	-0-	-2737	14590	363	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	363	-0-	-2737	11853	363	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	353	-0-	-2547	9306	353	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	390	-0-	-2710	6596	390	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	6236					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	650	-0-	-2350	73915	650	2			N	-0-					19
12	3100	N	655	-0-	-2445	71470	655	2			N	-0-					19
01	3100	N	405	-0-	-2695	68775	405	2			N	-0-					19
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	65875					N	-0-					19
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	62775					N	-0-					19
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	62385					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	93191					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	583	-0-	-2417	53189	583	2			N	-0-					5
12	3100	N	703	-0-	-2397	50792	703	2			N	-0-					5
01	3100	N	637	-0-	-2463	48329	637	2			N	-0-					5
02	2900	N	568	-0-	-2332	45997	568	2			N	-0-					5
*03	3100	N	573	-0-	-2527	43470	573	2			N	-0-					5
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	42840					N	NO RPT					5

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					20
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					20
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					20
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					5
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					5
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					5
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					5
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					5

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	638	3	1	9	Y	1					6
12	1364	N	805	-0-	-559	-0-	803	3	2	9	Y	2					8
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	716	3	3	9	Y	3					11
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					11
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	735	3	19	9	Y	17					28
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5					33

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	698	3	3	9	N	3					144
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	713	3	8	9	N	7					151
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					151
02	667	N	424	-0-	-243	-0-	424	3			N	-0-					151
03	713	N	458	-0-	-255	-0-	455	3	3	9	N	3					154
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	453	3	6	9	N	5					159

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					101
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					101
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					101
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-					101
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	508	3	1	9	N	1					102
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	505	3	1	9	N	1					103

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					150
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					150
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					150
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	120	3			N	-0-					150
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					152
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					152

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	742	3	1	9	N	1					261
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	770	3	2	9	N	2					263
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					263
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					263
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	N	1					264
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	3	14	9	N	13					277

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					86
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	N	1					87
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					87
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					87
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					87
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	3	8	9	N	7					94

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					2
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					2
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					2
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	3	9	9	N	8					37
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2456	3	24	9	N	22					59
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2440	3	21	9	N	19					78
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2195	3	31	9	N	28					106
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	N	17					123
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17	45	1			95

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1655	3	51	9	N	46	118	1			87
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	3	14	9	N	13					100
01	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					100
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					100
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					100
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1640	3	14	9	N	13					113

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	1670	3	14	9	N	13					50
12	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1951	3	3	9	N	3					53
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					53
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					53
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1745	3	6	9	N	5					58
04	2190	N	1371	-0-	-819	-0-	1371	3			N	-0-					58

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					23
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					23
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					23
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					23
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					3
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					88
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					88
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					88
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					88
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					88
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	933	3	2	9	Y	2					8
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1004	3	3	9	Y	3					11
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1028	3	6	9	Y	5					16
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-					16
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	920	3	21	9	Y	19					35
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	852	3	7	9	Y	6					41

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	3			N	-0-					100
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					100
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					100
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					100
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					100

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					153
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1048	3	11	9	N	10					163
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1013	3	8	9	N	7					170
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	955	3	9	9	N	8					178
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	988	3	2	9	N	2					180
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	3			N	-0-					180

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	97	3	1	9	N	1					4
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					4
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					4

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	3	11	9	N	10					170
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1902	3	24	9	N	22					192
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1908	3	19	9	N	17					209
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-	168	1			41
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					41
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	3	17	9	N	15					56

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
12	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					14
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					74
12	2356	X	1964	-0-	-392	-0-	1954	2	10	9	N	9					83
01	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	1963	2	6	9	N	5					88
02	2088	X	1721	-0-	-367	-0-	1721	2			N	-0-					88
03	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					88
04	1920	N	1266	-0-	-654	-0-	1260	2	6	9	N	5					93

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					57
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					57
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					57
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	3			N	-0-					57
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2					59
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					59

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					322
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					333
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					333
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					333
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					333
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					333

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	488	-0-	-322	-0-	488	3			Y	-0-					14
12	837	X	390	-0-	-447	-0-	390	3			Y	-0-					14
01	620	N	338	-0-	-282	-0-	335	3	3	9	Y	3					17
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	391	3	6	9	Y	5					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					24
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14	9	N	13					134
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	N	8					142
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5					147
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	591	3			N	-0-					147
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	N	3					150
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	63	1			98

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	3	10	9	N	9					153
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1657	3	10	9	N	9					162
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1357	3	7	9	N	6					168
02	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-					168
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-					168
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1287	3	4	9	N	4	115	1			58

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					90
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					90
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					90
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					90
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					90
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	N	12					102

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	562	3	1	9	N	1					29
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	3	6	9	N	5					34
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					34
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	492	3	2	9	N	2					36
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	445	3	2	9	N	2					38
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					44

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1238	3	6	9	N	5					88
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	3	7	9	N	6					94
01	2325	N	1390	-0-	-935	-0-	1390	3			N	-0-					94
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					94
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	N	3					97
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1281	3	10	9	N	9					106

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					2
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					2
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	123	3	1	9	N	1					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-	3	1			-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

11	780	N	692	-0-	-88	-0-	690	3	2	9	N	2					3
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	742	3	1	9	N	1					4
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	741	3	2	9	N	2					6
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					15
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4					19
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	666	3	2	9	N	2	18	1			3

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1151	3	4	9	N	4					244
12	1457	N	944	-0-	-513	-0-	934	3	10	9	N	9					253
01	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					253
02	1131	N	503	-0-	-628	-0-	503	3			N	-0-					253
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4					257
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	N	7					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	3	9	9	N	8					87
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	N	5					92
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5					97
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					102
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					107
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					107

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	3	3	9	N	3					10
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2					12
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	3	7	9	N	6					18
02	1044	N	731	-0-	-313	-0-	723	3	8	9	N	7					25
03	1178	N	269	-0-	-909	-0-	267	3	2	9	N	2					27
04	1980	N	367	-0-	-1613	-0-	366	3	1	9	N	1	24	1			4

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					80
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					80
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					80
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	413	2			N	-0-					80
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					80
*04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

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

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5738	3	92	9	N	84					169
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	117	1			94
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4643	3	42	9	N	38					132
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3611	3	30	9	N	27	88	1			71
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	3	28	9	N	25					96
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3608	3	36	9	N	33	81	1			49

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					87
12	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					87
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					87
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	61	3			N	-0-					87
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					87

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

11	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	34	-0-	-3156	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					273
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					273
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					273
02	3625	X	3507	-0-	-118	-0-	3507	3			Y	-0-					273
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					273
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	Y	1	50	1			225

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3468	3	40	9	N	36					232
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	3	21	9	N	19					251
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	N	10					261
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					261
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2943	3	21	9	N	19					280
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3006	3	28	9	N	25	133	1			172

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3044	3	47	9	N	43					114
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3111	3	46	9	N	42					156
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2680	3	39	9	N	35					191
02	2871	X	2115	-0-	-756	-0-	2093	3	22	9	N	20					211
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3016	3	36	9	N	33					244
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	2780	3	35	9	N	32	174	1			102

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6250	3	33	9	N	30	66	1			105
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8054	3	52	9	N	47					152
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7562	3	55	9	N	50					202
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6665	3	58	9	N	53	183	1			72
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5851	3	41	9	N	37					109
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6197	3	35	9	N	32					141

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					39
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					39
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6593	3	3	9	N	3					42
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6152	3	3	9	N	3					45
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					45
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					45

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2643	3	14	9	Y	13					51
12	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2821	3	22	9	Y	20					71
01	3255	X	2767	-0-	-488	-0-	2754	3	13	9	Y	12					83
02	2900	X	2677	-0-	-223	-0-	2657	3	20	9	Y	18					101
03	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2821	3	17	9	Y	15					116
04	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	2579	3	17	9	Y	15					131

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6424	3	31	9	N	28					103
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6232	3	31	9	N	28					131
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5302	3	31	9	N	28					159
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5887	3	36	9	N	33	150	1			42
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6455	3	31	9	N	28					70
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6091	3	33	9	N	30					100

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

11	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3760	-0-	660	660	3760	2			N	-0-					-0-
02	2661	N	2001	-0-	-660	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

11	210	X	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					45
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

11	600	X	397	-0-	-203	-0-	390	3	7	9	N	6					206
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5851	3	57	9	N	52	66	1			192
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			N	-0-					192
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-	92	1			100
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5027	3	14	9	N	13					113
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	3	28	9	N	25	86	1			51

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					15
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					15
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					15
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					15
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					15
*04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					15

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

11	1800	X	1653	-0-	-147	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	835	-0-	-325	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	545	-0-	-865	-0-	545	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					50
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					50
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	486	3	22	9	N	20					70
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					70
04	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					70

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					9
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	3	3	9	N	3					12
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1329	3	4	9	N	4					16
02	1334	N	853	-0-	-481	-0-	843	3	10	9	N	9					25
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1012	3	7	9	N	6					31
04	1290	N	794	-0-	-496	-0-	791	3	3	9	N	3	29	1			4

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	343	-0-	-846	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	911	-0-	-529	-0-	911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5445	-0-	-645	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

11	3750	X	2539	-0-	-1211	-0-	348	1	2191	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	1570	-0-	-3886	-0-	275	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	1466	-0-	-3990	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	1591	-0-	-3513	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	2003	3	1	9	N	1					76
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2					78
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					82
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					82
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2192	3	1	9	N	1					83
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2137	3	2	9	N	2					85

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	461	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	562	1	2768	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	783	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	810	1	4384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	355	1	3756	2	N	-0-			-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	190	1	4061	2	N	-0-			-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	2286	-0-	-1687	-0-	432	1	1854	2	N	-0-			-0-
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	199	1	5216	2	N	-0-			-0-
*04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	164	1	5030	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

11	17940	X	1815	-0-	-16125	-0-	597	1	1218	2	N	-0-			-0-
12	17856	X	269	-0-	-17587	-0-	269	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	837	-0-	-15872	-0-	837	1			N	-0-			-0-
02	13427	X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-			-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-			-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	109	1	7044	2	N	-0-			-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-			-0-
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
*04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	696	X	128	-0-	-568	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

11	4830	X	2886	-0-	-1944	-0-	536	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	2920	-0-	-1265	-0-	570	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	2935	-0-	-909	-0-	435	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	2058	-0-	-1248	-0-	414	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	557	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1399	-0-	-1481	-0-	405	1	994	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	9689	-0-	-2215	-0-	9689	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	7517	-0-	-4387	-0-	837	1	6680	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	8033	-0-	-3103	-0-	783	1	7250	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11593	-0-	-311	-0-	837	1	10756	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9719	-0-	-1801	-0-	742	1	8976	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17992	-0-	-1228	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	16529	-0-	-2691	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	14998	-0-	-2982	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15642	-0-	-3578	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	14123	-0-	-4477	-0-	68	1	14055	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4851	3	28	9	N	25	183	1			166
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5310	3	41	9	N	37					203
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					203
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					203
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					203
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25	9	N	23	160	1			66

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	455	-0-	-2725	-0-	455	1			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	646	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	548	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	638	1	3440	2	N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	646	1	3117	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4802	-0-	-1468	-0-	244	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	259	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	271	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3579	-0-	-1061	-0-	319	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	251	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3302	-0-	-1498	-0-	241	1	3060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6644	3	17	9	N	15					240
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6720	3	19	9	N	17	167	1			90
01	6479	X	6470	-0-	-9	-0-	6470	3			N	-0-					90
02	6061	X	5757	-0-	-304	-0-	5757	3			N	-0-					90
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					90
*04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6344	3	11	9	N	10					100

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

11	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
01	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
*04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10022	-0-	-273	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10283	-0-	-367	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

11	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15198	-0-	-736	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14227	-0-	-1056	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15118	-0-	-1219	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14165	-0-	-1645	-0-	14165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		104	-0-	104	549	104	2		N	-0-			42
12	14B2 EXT		117	-0-	117	666	117	2		N	-0-			42
01	791	X	125	-0-	-666	-0-	125	2		N	-0-			42
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			42
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			42
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7117	-0-	-863	-0-	218	1	6899	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4234	-0-	-1532	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5885	-0-	-2361	-0-	213	1	5672	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6362	-0-	-1352	-0-	177	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	3566	-0-	-4680	-0-	265	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5653	-0-	-1457	-0-	273	1	5380	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1292	2	66	9	N	60					297
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1145	2	55	9	N	50					347
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	N	13					360
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	161	1			199
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					199
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					199

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	438	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	385	1	6674	2	N	-0-					-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	425	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	363	1	5643	2	N	-0-					-0-
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	398	1	4719	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

11	6720	X	6372	-0-	-348	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5468	-0-	-680	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5082	-0-	-1490	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6064	-0-	-296	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	341	1	4582	2	Y	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	353	1	4213	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	307	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	297	1	3263	2	Y	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	410	1	5331	2	Y	-0-					-0-
*04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	410	1	5420	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
12	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
*04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

11	12870	X	6988	-0-	-5882	-0-	39	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	9080	-0-	-2390	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	4233	-0-	-6803	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10	1	10766	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	47	1	8720	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	514	1	952	2	N	-0-					-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	676	1	3879	2	N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	579	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	64	-0-	-1183	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6847	-0-	-2515	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	4237	-0-	-5032	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	5499	-0-	-4593	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	3618	-0-	-7170	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

11	7950	X	4058	-0-	-3892	-0-	25	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7385	-0-	-1171	-0-	1	1	7384	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7308	-0-	-1248	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	5124	-0-	-2880	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
*04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

11	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	139	1	5406	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	115	1	6412	2	N	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	106	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	98	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6268	-0-	-397	-0-	197	1	6071	2	N	-0-					-0-
*04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	159	1	7446	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	469	1	6292	2	Y	-0-					-0-
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	483	1	5756	2	Y	-0-					-0-
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	530	1	5540	2	Y	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	486	1	5349	2	Y	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	428	1	5562	2	Y	-0-					-0-
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	400	1	5278	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

11	8280	X	2446	-0-	-5834	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	2070	-0-	-6486	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	1648	-0-	-6660	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	894	-0-	-6182	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	687	-0-	-4397	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	862	-0-	-1598	-0-	862	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	115	1	7304	2	N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	119	1	6947	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1149	-0-	-1331	-0-	234	1	915	2	N	-0-					-0-
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	159	1	5367	2	N	-0-					-0-
*04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	129	1	5860	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	315	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	317	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	253	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	230	1	8111	2	N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	336	1	5460	2	N	-0-					-0-
*04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	206	1	9078	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	470	-0-	-5140	-0-	470	1			N	-0-					-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	520	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	584	1	6027	2	N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	553	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	501	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	604	-0-	-5786	-0-	604	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5676	-0-	-1702	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6364	-0-	-538	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4882	-0-	-938	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2278	-0-	-42	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3741	-0-	-2289	-0-	460	1	3281	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4261	-0-	-1970	-0-	420	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	484	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3397	-0-	-837	-0-	431	1	2966	2	N	-0-					-0-
*03	4526	X	1804	-0-	-2722	-0-	477	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	383	-0-	-4507	-0-	383	1			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1872	-0-	-2178	-0-	350	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3027	-0-	-1158	-0-	417	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	354	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	352	1	2961	2	N	-0-					-0-
*03	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	361	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	731	-0-	-3619	-0-	403	1	328	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	544	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	491	1	5244	2	N	-0-			-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	459	1	5845	2	N	-0-			-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	481	1	4930	2	N	-0-			-0-
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	522	1	4244	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	810	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	837	1	9764	2	N	-0-			-0-
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	837	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	783	1	8146	2	N	-0-			-0-
*03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	837	1	8476	2	N	-0-			-0-
*04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	810	1	9030	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	23	1	9279	2	N	-0-			-0-
12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	89	1	9948	2	N	-0-			-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	4	1	10829	2	N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

11	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7304	-0-	-46	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

11	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1911	-0-	-322	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4541	-0-	-2372	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5565	-0-	-1348	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	1352	-0-	-5115	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	842	-0-	-5947	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	850	-0-	-5720	-0-	850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9985	-0-	-365	-0-	297	1	9688	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	161	1	10297	2	N	-0-			-0-
01	10850	X	9088	-0-	-1762	-0-	259	1	8829	2	N	-0-			-0-
02	10150	X	7682	-0-	-2468	-0-	776	1	6906	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	3151	-0-	-7358	-0-	781	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	3910	-0-	-6200	-0-	810	1	3100	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1173	-0-	-1797	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
12	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
02	1566	X	981	-0-	-585	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03	1767	X	781	-0-	-986	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	1710	X	726	-0-	-984	-0-	726	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-	640	1	3982	2	N	-0-			-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	697	1	6876	2	N	-0-			-0-
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	581	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	575	1	5346	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6240	-0-	-673	-0-	590	1	5650	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6503	-0-	-187	-0-	575	1	5928	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-			-0-
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-			-0-
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
*03	10013	X	9940	-0-	-73	-0-	9940	2			N	-0-			-0-
*04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
*03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	2827	-0-	-4523	-0-	24	1	2803	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6666	-0-	-464	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5378	-0-	-1060	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
*03	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3858	-0-	-2592	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

11	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3222	-0-	-1924	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2574	-0-	-1952	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2047	-0-	-2477	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	1945	-0-	-2891	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1909	-0-	-2771	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

11	6660	X	5554	-0-	-1106	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6226	-0-	-183	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5609	-0-	-1242	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4912	-0-	-1478	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	153	1	4815	2	N	-0-			-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	196	1	3689	2	N	-0-			-0-
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	199	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4886	-0-	-160	-0-	192	1	4694	2	N	-0-			-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	209	1	6009	2	N	-0-			-0-
*04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	139	1	5596	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

11	8580	X	7033	-0-	-1547	-0-	810	1	6223	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	837	1	6505	2	N	-0-			-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	837	1	7200	2	N	-0-			-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	783	1	6542	2	N	-0-			-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	837	1	7122	2	N	-0-			-0-
*04	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	810	1	7509	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	2100	N	1355	-0-	-745	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
01	2914	N	1709	-0-	-1205	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

11	14040	X	6711	-0-	-7329	-0-	31	1	6680	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	4565	-0-	-9044	-0-	8	1	4557	2	N	-0-			-0-
01	13423	X	9392	-0-	-4031	-0-	131	1	9261	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	9408	-0-	-2308	-0-	51	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	10436	-0-	-1933	-0-	28	1	10408	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7876	-0-	-1214	-0-	164	1	7712	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	7005	-0-	-2835	-0-	6	1	6999	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	7635	-0-	-2502	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	8220	-0-	-1917	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
02	8352	X	6439	-0-	-1913	-0-	12	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	6434	-0-	-2494	-0-	25	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7330	-0-	-620	-0-	7330	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

11	9150	X	8728	-0-	-422	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
12	9455	X	8693	-0-	-762	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	7639	-0-	-1816	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
02	8468	X	6697	-0-	-1771	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8396	-0-	-625	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8043	-0-	-687	-0-	8043	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

11	14430	X	13659	-0-	-771	-0-	13659	2			N	-0-			-0-
12	14911	X	14000	-0-	-911	-0-	14000	2			N	-0-			-0-
01	14694	X	13601	-0-	-1093	-0-	13601	2			N	-0-			-0-
02	13340	X	12805	-0-	-535	-0-	12805	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	14010	-0-	-219	-0-	14010	2			N	-0-			-0-
04	13650	X	13255	-0-	-395	-0-	13255	2			N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-			-0-
12	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-			-0-
01	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-			-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-			-0-
*04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

11	3000	N	1929	-0-	-1071	1335	810	1	1119	2	N	-0-			-0-
12	3928	X	2593	-0-	-1335	-0-	837	1	1756	2	N	-0-			-0-
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	509	1	800	2	N	-0-			-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
12	2573	X	1756	-0-	-817	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	2213	-0-	-223	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	1465	-0-	-1139	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
04	2370	X	1030	-0-	-1340	-0-	1030	2			N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6764	-0-	-556	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7409	-0-	-155	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6835	-0-	-67	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7113	-0-	-147	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

11	3180	X	1191	-0-	-1989	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	658	-0-	-1667	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	16	-0-	-2159	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	5	-0-	-2103	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

11	7470	X	5897	-0-	-1573	-0-	296	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	343	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	315	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	312	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5685	-0-	-453	-0-	339	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8678	-0-	-1304	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9126	-0-	-856	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
*04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15992	-0-	-314	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	12471	-0-	-3160	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14786	-0-	-1923	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15231	-0-	-729	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

11	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-	77	1			20
12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10092	3	42	9	Y	38					58
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			Y	-0-					58
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			Y	-0-					58
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					58
*04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10204	3	174	9	Y	158	98	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5712	-0-	-108	-0-	197	1	5498	2	Y	15	35	1			22
							17	9									
12	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	217	1	5678	2	Y	27					49
							30	9									
01	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	208	1	5597	2	Y	-0-					49
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	194	1	5195	2	Y	-0-					49
03	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	220	1	5232	2	Y	-0-					49
04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	212	1	5464	2	Y	1	37	1			13
							1	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-	34	1			10
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8344	2	92	9	Y	84					94
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			Y	-0-					94
02	8091	X	7829	-0-	-262	-0-	7829	2			Y	-0-					94
03	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			Y	-0-					94
*04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-	42	1			52

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2158	-0-	-3122	-0-	452	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	3950	-0-	-1506	-0-	493	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	2842	-0-	-2397	-0-	522	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	1367	-0-	-3534	-0-	372	1	995	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1761	-0-	-2610	-0-	448	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	5350	-0-	-4070	-0-	63	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	7261	-0-	-2473	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7584	-0-	-1902	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5782	-0-	-1671	-0-	57	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	37	1	7504	2	N	-0-					-0-
*04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	101	1	8139	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	5904	-0-	-3210	-0-	139	1	5765	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	6749	-0-	-1777	-0-	139	1	6610	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5419	-0-	-3106	-0-	184	1	5235	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6326	-0-	-1924	-0-	235	1	6091	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5974	-0-	-476	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5917	-0-	-748	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4132	-0-	-2533	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	2052	-0-	-4183	-0-	259	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3304	-0-	-3175	-0-	309	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	3215	-0-	-2755	-0-	294	1	2921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	1518	-0-	-5352	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3591	-0-	-34	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	18419	-0-	-1351	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17832	-0-	-2597	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	16706	-0-	-3723	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	15574	-0-	-3537	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16287	-0-	-3274	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	14896	-0-	-3524	-0-	14896	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	810	1	5032	2	Y	-0-					21
12	6479	X	3463	-0-	-3016	-0-	814	1	2606	2	Y	39					60
							43	9									
01	6479	X	2701	-0-	-3778	-0-	837	1	1864	2	Y	-0-					60
02	6061	X	3544	-0-	-2517	-0-	586	1	2958	2	Y	-0-					60
03	6479	X	2927	-0-	-3552	-0-	837	1	2055	2	Y	32					92
							35	9									
04	5850	X	2660	-0-	-3190	-0-	810	1	1850	2	Y	-0-	89	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	10028	-0-	-2422	-0-	10028	3			Y	-0-					14
12	12865	X	10502	-0-	-2363	-0-	23	1	10436	3	Y	39					53
							43	9									
01	12865	X	9871	-0-	-2994	-0-	9871	3			Y	-0-					53
02	12035	X	7858	-0-	-4177	-0-	197	1	7661	3	Y	-0-					53
03	11966	X	10053	-0-	-1913	-0-	10010	3	43	9	Y	39					92
04	10170	X	10038	-0-	-132	-0-	10038	3			Y	-0-	89	1			3

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

11	8610	X	6927	-0-	-1683	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7707	-0-	-539	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7198	-0-	-110	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6889	-0-	-581	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9208	-0-	-123	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8473	-0-	-587	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

11	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15188	-0-	-1986	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14511	-0-	-2663	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13688	-0-	-2378	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13124	-0-	-3709	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12131	-0-	-3289	-0-	12131	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	3			N	-0-					104
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					104
01	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	3			N	-0-					104
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					104
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					104
*04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6255	-0-	-1365	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6264	-0-	-1610	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4852	-0-	-2619	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6529	-0-	-460	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
*04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

11	8760	X	8618	-0-	-142	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8878	-0-	-81	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8174	-0-	-149	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8233	-0-	-377	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8152	-0-	-780	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					50
01	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					50
02	2900	N	2986	-0-	86	471	2986	2			N	-0-					50
03	3100	N	2707	-0-	-393	78	2707	2			N	-0-					50
*04	2331	X	2253	-0-	-78	-0-	2253	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

11	5520	X	3725	-0-	-1795	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3225	-0-	-2479	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2959	-0-	-2249	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2754	-0-	-2454	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

11	19620	X	11579	-0-	-8041	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
12	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
01	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16525	-0-	-2292	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16472	-0-	-1738	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
12	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
01	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
02	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
*04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

11	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
01	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
03	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
*04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	25113	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

11	6660	X	5816	-0-	-844	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5748	-0-	-1134	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5724	-0-	-1158	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5258	-0-	-368	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5728	-0-	-92	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

11	5430	X	3824	-0-	-1606	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2380	-0-	-3200	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1229	-0-	-2708	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

11	11610	X	9933	-0-	-1677	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5632	-0-	-4970	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10076	-0-	-712	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
*04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	2171	-0-	-2209	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1548	-0-	-1614	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

11	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
12	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	28005	2			N	-0-					-0-
01	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
02	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	26479	-0-	-2289	-0-	26479	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	17811	-0-	-10449	-0-	17811	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

11	7950	X	6274	-0-	-1676	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6488	-0-	-1107	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

11	3000	N	551	-0-	-2449	1365	265	1	286	2	Y	-0-					27
12	2304	N	939	-0-	-1365	-0-	268	1	647	2	Y	22					49
							24	9									
01	2232	N	586	-0-	-1646	-0-	249	1	329	2	Y	7					56
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	229	1	341	2	Y	-0-					56
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	251	1	361	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	271	1	74	2	Y	-0-					35

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
12	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
*04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

11	13740	X	13452	-0-	-288	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13267	-0-	-931	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11493	-0-	-2705	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12474	-0-	-808	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12314	-0-	-1574	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10985	-0-	-2455	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	24866	2			N	-0-					-0-
12	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
*04	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	24064	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27750	X	24896	-0-	-2854	-0-	24896	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	25708	-0-	-2967	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
02	25549	X	24468	-0-	-1081	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	25040	-0-	-690	-0-	25040	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23418	-0-	-1482	-0-	23418	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
12	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
01	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
02	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	34529	2			N	-0-					-0-
03	35676	X	35676	-0-	-0-	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
*04	33209	X	33209	-0-	-0-	-0-	33209	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
12	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
*04	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	162	1	5965	2	Y	-0-					27
12	6200	X	5431	-0-	-769	-0-	167	1	5240	2	Y	22					49
							24	9									
01	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	163	1	4941	2	Y	7					56
							8	9									
02	5916	X	4329	-0-	-1587	-0-	135	1	4194	2	Y	-0-					56
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	162	1	4239	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	6120	X	4906	-0-	-1214	-0-	172	1	4734	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
*04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	593	-0-	-8917	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8675	-0-	-835	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10548	-0-	-642	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10847	-0-	-716	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10671	-0-	-644	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9915	-0-	-670	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10555	-0-	-543	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10184	-0-	-376	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	810	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	837	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2600	-0-	-2360	-0-	452	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	33	-0-	-4607	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	927	-0-	-610	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	19052	-0-	-668	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19863	-0-	-1217	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19656	-0-	-744	-0-	19656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
01	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
*04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	16876	-0-	-2384	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16452	-0-	-3450	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17261	-0-	-1804	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
02	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	17397	-0-	-56	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
*04	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3047	-0-	-952	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2492	-0-	-1249	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

11	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
01	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
03	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
*04	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6340	3	30	9	N	27					134
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6144	3	24	9	N	22					156
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6329	3	9	9	N	8					164
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6094	3	24	9	N	22					186
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6249	3	24	9	N	22					208
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6167	3	18	9	N	16	176	1			48

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
12	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
01	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
02	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
*04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					119
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	89	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

11	3270	X	1717	-0-	-1553	-0-	390	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	423	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	427	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1768	-0-	-436	-0-	388	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	359	1	1227	2	N	-0-					-0-
*04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	345	1	1650	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					105
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4833	3	18	9	N	16					121
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6129	3	20	9	N	18					139
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5746	3	1	9	N	1	83	1			57
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					57
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5314	3	7	9	N	6					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
YEANDLE			WELL #: 2H	RRCID -> 264480	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 7930 - 11470										
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					-0-
*04	2754	X	2327	-0-	-427	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
YEANDLE			WELL #: 3H	RRCID -> 264483	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 7935 - 11580										
11	19860	X	11396	-0-	-8464	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	14589	-0-	-4879	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	13790	-0-	-1307	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12086	-0-	-2037	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12463	-0-	-2634	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
*04	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
LABC NORTH			WELL #: 2H	RRCID -> 264604	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7868 - 11054										
11	23640	X	8726	-0-	-14914	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	12303	-0-	-8839	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	11329	-0-	-9813	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
02	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
*04	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
LABC NORTH			WELL #: 3H	RRCID -> 264605	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 8943 - 13075										
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
*04	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
LABC SOUTH			WELL #: 1H	RRCID -> 264636	COMPL. DATE 02/13/2012	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 7979 - 13115										
11	12240	X	10515	-0-	-1725	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11896	-0-	-1620	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11310	-0-	-2206	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	9321	-0-	-3323	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10821	-0-	-1083	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11173	-0-	-347	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
SANDERFORD			WELL #: 1H	RRCID -> 264726	COMPL. DATE 01/15/2011	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 8220 - 10203										
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	810	1	8935	2	N	-0-					-0-
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	837	1	10533	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	837	1	9672	2	N	-0-					-0-
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	783	1	9737	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	2014	-0-	-7441	-0-	294	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
HILLIARD SOUTH UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 264764	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 8550 - 11553										
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	394	1	5291	2	N	-0-					-0-
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	414	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6037	-0-	-814	-0-	410	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5538	-0-	-871	-0-	395	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	478	1	6044	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	465	1	5169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4311	3	3	9	N	3					43
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5114	3	47	9	N	43					86
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5225	3	11	9	N	10					96
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4769	3	32	9	N	29	76	1			49
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5290	3	21	9	N	19					68
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5093	3	19	9	N	17					85

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	810	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	837	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	837	1	4636	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4468	-0-	-1274	-0-	783	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	837	1	4508	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	810	1	4383	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

11	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	193	1	10419	2	Y	15	35	1			23
							17	9									
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	210	1	11389	2	Y	5					28
							6	9									
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	209	1	11603	2	Y	-0-					28
02	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	203	1	10842	2	Y	-0-					28
03	11222	X	11053	-0-	-169	-0-	214	1	10839	2	Y	-0-					28
04	10860	X	10294	-0-	-566	-0-	191	1	10103	2	Y	1	18	1			11
							1	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	211	1	4836	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	5349	2	Y	27					35
							30	9									
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	209	1	4853	2	Y	-0-					35
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	195	1	4276	2	Y	-0-					35
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4501	2	Y	6					41
							7	9									
*04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	207	1	5244	2	Y	1	37	1			5
							1	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

11	18000	X	17995	-0-	-5	-0-	17995	3			N	-0-					164
12	18600	X	17386	-0-	-1214	-0-	17386	3			N	-0-					164
01	18600	X	16360	-0-	-2240	-0-	16360	3			N	-0-					164
02	17400	X	14707	-0-	-2693	-0-	14707	3			N	-0-					164
03	18600	X	15553	-0-	-3047	-0-	15553	3			N	-0-					164
04	18000	X	15256	-0-	-2744	-0-	15256	3			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9549	3	30	9	N	27					87
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8988	3	21	9	N	19	59	1			47
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8781	3	22	9	N	20					67
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7744	3	35	9	N	32					99
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7703	3	22	9	N	20					119
*04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7562	3	21	9	N	19	75	1			64

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8360	-0-	-460	-0-	8347	3	13	9	N	12					164
12	9114	X	8686	-0-	-428	-0-	8667	3	19	9	N	17	121	1			60
01	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	8665	3	13	9	N	12					72
02	8526	X	6891	-0-	-1635	-0-	6871	3	20	9	N	18					90
03	8804	X	7825	-0-	-979	-0-	7806	3	19	9	N	17					107
04	8400	X	7456	-0-	-944	-0-	7444	3	12	9	N	11	66	1			52

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	249	-0-	-2091	-0-	249	1			N	-0-					-0-
12	2418	X	286	-0-	-2132	-0-	286	1			N	-0-					-0-
01	2418	X	259	-0-	-2159	-0-	213	1	46	2	N	-0-					-0-
02	638	X	394	-0-	-244	-0-	204	1	190	2	N	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225	-0-	193	1	264	2	N	-0-					-0-
*04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	263	1	363	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	17292	-0-	-618	-0-	17292	3			N	-0-					128
12	18507	X	17159	-0-	-1348	-0-	17140	3	19	9	N	17					145
01	18507	X	16314	-0-	-2193	-0-	16314	3			N	-0-					145
02	17313	X	14821	-0-	-2492	-0-	14821	3			N	-0-					145
03	18507	X	15478	-0-	-3029	-0-	15478	3			N	-0-					145
04	17280	X	14468	-0-	-2812	-0-	14468	3			N	-0-					145

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	216	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	220	1	3753	2	N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	181	1	3948	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	273	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	245	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	167	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	187	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1304	-0-	-166	-0-	174	1	1130	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	289	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	306	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	232	1	6461	2	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	211	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	238	1	5580	2	N	-0-					-0-
*04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	192	1	6227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	6986	-0-	-484	-0-	166 10	1 9	6810	2	Y	9	39	1			4
12	7719	X	6202	-0-	-1517	-0-	166	1	6036	2	Y	-0-					4
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	144	1	7480	2	Y	-0-					4
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	159	1	7612	2	Y	-0-					4
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	166 29	1 9	7329	2	Y	26					30
*04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	173	1	7586	2	Y	-0-					30

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

11	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
12	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
01	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
*04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

11	12990	X	12242	-0-	-748	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	11899	-0-	-7600	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	11180	-0-	-652	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7280	-0-	-6391	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*04	13230	X	3297	-0-	-9933	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

11	29670	X	24010	-0-	-5660	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	23936	-0-	-5545	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	23370	-0-	-11629	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	20728	-0-	-3690	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	24333	-0-	-1087	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
*04	24000	X	23929	-0-	-71	-0-	23929	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

11	6420	X	5623	-0-	-797	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
*04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6761	-0-	-1339	-0-	474	1	6287	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	4602	-0-	-3737	-0-	477	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6940	-0-	-1399	-0-	688	1	6252	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5276	-0-	-2525	-0-	524	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6614	-0-	-950	-0-	528	1	6086	2	N	-0-					-0-
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	6343	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

11	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	511	1	5020	2	N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	419	1	8710	2	N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	505	1	6290	2	N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	475	1	5471	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4640	-0-	-2304	-0-	497	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4779	-0-	-1941	-0-	483	1	4296	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

11	4500	X	3229	-0-	-1271	-0-	335	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	361	-0-	-3080	-0-	361	1			N	-0-					-0-
01	4216	X	148	-0-	-4068	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	3944	X	1	-0-	-3943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	226	1	4160	2	Y	-0-					27
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	233	1	4757	2	Y	22					49
							24	9									
01	3100	N	4455	-0-	1355	1355	206	1	4241	2	Y	7					56
							8	9									
02	5617	X	4262	-0-	-1355	-0-	186	1	4076	2	Y	-0-					56
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	206	1	5611	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	218	1	5049	2	Y	-0-					35

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	158	1	6184	2	Y	-0-					27
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	169	1	6778	2	Y	22					49
							24	9									
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	158	1	5810	2	Y	7					56
							8	9									
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	137	1	6499	2	Y	-0-					56
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	148	1	6285	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	6750	X	6746	-0-	-4	-0-	149	1	6597	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	266	1	8633	2	Y	15					121
							17	9									
12	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	241	1	9749	2	Y	-0-					121
01	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	313	1	6370	2	Y	-0-					121
02	8903	X	3497	-0-	-5406	-0-	266	1	3231	2	Y	-0-					121
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	266	1	7182	2	Y	43	77	1			87
							47	9									
04	9210	X	7891	-0-	-1319	-0-	211	1	7680	2	Y	-0-	77	1			10

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			Y	-0-	30	1			41
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					41
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					41
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					41
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					146
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-	68	1			78
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	10668	-0-	-4812	-0-	10668	3			Y	-0-	76	1			20
12	15996	X	9412	-0-	-6584	-0-	9361	3	51	9	Y	46					66
01	15996	X	8532	-0-	-7464	-0-	8532	3			Y	-0-					66
02	14645	X	7677	-0-	-6968	-0-	7677	3			Y	-0-					66
03	15593	X	8153	-0-	-7440	-0-	8153	3			Y	-0-					66
04	10680	X	8152	-0-	-2528	-0-	8110	3	42	9	Y	38	47	1			57

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	300	1	7326	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	418	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	333	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	308	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6836	-0-	-1255	-0-	340	1	6496	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5853	-0-	-1917	-0-	327	1	5525	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		64	-0-	64	64	62	1	2	9	Y	2					35
02	T. A.		95	-0-	95	159	95	1			Y	-0-					35
03	T. A.		69	-0-	69	228	69	1			Y	-0-	19	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	1245	-0-	-3795	-0-	247	1	981	2	Y	15					103
							17	9									
12	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	272	1	2849	2	Y	-0-					103
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	365	1	3030	2	Y	-0-					103
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	237	1	4461	2	Y	-0-					103
03	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	286	1	1895	2	Y	38	66	1			75
							42	9									
04	3300	X	2090	-0-	-1210	-0-	307	1	1783	2	Y	-0-	66	1			9

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	209	-0-	-1	-0-	199	1	10	9	Y	9	39	1			4
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					4
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					4
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	224	1	29	9	Y	26					30
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	1			Y	-0-					30

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	884	-0-	-496	-0-	256	1	618	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
12	1302	X	530	-0-	-772	-0-	235	1	295	2	Y	-0-					4
01	1302	X	1268	-0-	-34	-0-	254	1	1014	2	Y	-0-					4
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	Y	-0-					4
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	238	1	196	2	Y	26					30
							29	9									
04	1230	N	543	-0-	-687	-0-	236	1	307	2	Y	-0-					30

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6384	-0-	-1416	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7290	-0-	-646	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7203	-0-	-733	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6608	-0-	-526	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	8141	-0-	-5539	-0-	8123	3	18	9	Y	16	106	1			110
12	14136	X	9165	-0-	-4971	-0-	9137	3	28	9	Y	25					135
01	12555	X	8884	-0-	-3671	-0-	8884	3			Y	-0-					135
02	9512	X	8276	-0-	-1236	-0-	8276	3			Y	-0-					135
03	9362	X	8684	-0-	-678	-0-	8684	3			Y	-0-					135
*04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9195	3	8	9	Y	7	97	1			45

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12292	2	18	9	Y	16	81	1			48
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11970	2	28	9	Y	25					73
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					73
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			Y	-0-					73
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10845	2	30	9	Y	27					100
*04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10950	2	8	9	Y	7	90	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4574	-0-	4574	16645	297	1	4260	2	Y	15					42
							17	9									
12	17382	X	737	-0-	-16645	-0-	325	1	412	2	Y	-0-					42
01	5456	X	159	-0-	-5297	-0-	159	1			Y	-0-					42
02	5104	X	3382	-0-	-1722	-0-	280	1	3102	2	Y	-0-					42
03	5456	X	2351	-0-	-3105	-0-	284	1	2011	2	Y	51	44	1			49
							56	9									
04	4560	X	1029	-0-	-3531	-0-	291	1	737	2	Y	-0-	43	1			6

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

11	3480	X	199	-0-	-3281	-0-	189	1	10	9	Y	9	39	1			4
12	3596	X	211	-0-	-3385	-0-	211	1			Y	-0-					4
01	1147	X	218	-0-	-929	-0-	218	1			Y	-0-					4
02	261	X	199	-0-	-62	-0-	199	1			Y	-0-					4
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	209	1	345	2	Y	26					30
							29	9									
*04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	196	1	549	2	Y	-0-					30

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	15	35	1			1
							17	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

11	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	158	1	5029	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
12	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	183	1	4185	2	Y	58					66
							64	9									
01	6138	X	4131	-0-	-2007	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-					66
02	5742	X	3886	-0-	-1856	-0-	191	1	3695	2	Y	-0-					66
03	6138	X	4901	-0-	-1237	-0-	196	1	4698	2	Y	6					72
							7	9									
*04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	200	1	5041	2	Y	1	65	1			8
							1	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

11	6420	X	366	-0-	-6054	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	246	-0-	-6388	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	90	-0-	-4057	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

11	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	17975	3	88	9	N	80	119	1			599
12	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	18976	3	70	9	N	64	131	1			532
01	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			N	-0-	45	1			487
02	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	3			N	-0-	101	1			386
03	16492	X	15395	-0-	-1097	-0-	15395	3			N	-0-	5	1			381
04	15960	X	15200	-0-	-760	-0-	15146	3	54	9	N	49	76	1			354

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

11	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15296	3	24	9	N	22	59	1			-0-
12	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15244	3	28	9	N	25	23	1			2
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14269	3	113	9	N	103	29	1			76
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12852	3	101	9	N	92	106	1			62
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14006	3	95	9	N	86	78	1			70
*04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12178	3	84	9	N	76	84	1			62

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11154	3	26	9	N	24	73	1			611
12	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10764	3	66	9	N	60	28	1			643
01	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	3			N	-0-	42	1			601
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-	49	1			552
03	9424	X	7558	-0-	-1866	-0-	7558	3			N	-0-	2	1			550
04	9120	X	8797	-0-	-323	-0-	8740	3	57	9	N	52	96	1			506

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

11	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14810	3	150	9	N	136	103	1			575
12	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15278	3	217	9	N	197	224	1			548
01	15686	X	15281	-0-	-405	-0-	15281	3			N	-0-	33	1			515
02	14674	X	14110	-0-	-564	-0-	14110	3			N	-0-	120	1			395
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	3			N	-0-	91	1			304
*04	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16765	3	114	9	N	104	107	1			301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13364	3	91	9	N	83	102	1			49
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12663	3	43	9	N	39	40	1			48
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12187	3	83	9	N	75	35	1			88
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11489	3	62	9	N	56	89	1			55
03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12220	3	58	9	N	53	4	1			104
*04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13104	3	55	9	N	50	87	1			67

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13240	3	72	9	N	65	93	1			-0-
12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12548	3	146	9	N	133	94	1			39
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12195	3	64	9	N	58	4	1			93
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11273	3	63	9	N	57	85	1			65
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12370	3	55	9	N	50	4	1			111
*04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11443	3	57	9	N	52	104	1			58

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
*04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
*04	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	17462	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27720	X	21016	-0-	-6704	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23746	-0-	-2728	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	24308	-0-	-2166	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	21593	-0-	-2941	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	20671	-0-	-5555	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20951	-0-	-2569	-0-	20951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

11	14910	X	13684	-0-	-1226	-0-	13648	3	36	9	Y	33					112
12	14973	X	14882	-0-	-91	-0-	14848	3	34	9	Y	31	88	1			55
01	15407	X	14448	-0-	-959	-0-	14412	3	36	9	Y	33					88
02	14413	X	13051	-0-	-1362	-0-	13010	3	41	9	Y	37					125
03	15407	X	13431	-0-	-1976	-0-	13396	3	35	9	Y	32	84	1			73
04	14400	X	12943	-0-	-1457	-0-	12910	3	33	9	Y	30					103

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

11	18720	X	15951	-0-	-2769	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	13658	-0-	-7143	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	11745	-0-	-9056	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19459	X	10542	-0-	-8917	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	11669	-0-	-6032	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	11927	-0-	-4033	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

11	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	80	-0-	-2298	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	84	-0-	-1435	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
12	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
03	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
*04	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

11	17130	X	15912	-0-	-1218	-0-	15888	3	24	9	Y	22					70
12	17701	X	15408	-0-	-2293	-0-	15383	3	25	9	Y	23	56	1			37
01	17701	X	15928	-0-	-1773	-0-	15900	3	28	9	Y	25					62
02	16385	X	15371	-0-	-1014	-0-	15351	3	20	9	Y	18					80
03	16430	X	16128	-0-	-302	-0-	16100	3	28	9	Y	25	58	1			47
04	15900	X	15601	-0-	-299	-0-	15582	3	19	9	Y	17					64

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

11	15690	X	14141	-0-	-1549	-0-	14130	3	11	9	Y	10					67
12	16213	X	13318	-0-	-2895	-0-	13299	3	19	9	Y	17					84
01	16182	X	8616	-0-	-7566	-0-	8613	3	3	9	Y	3					87
02	14964	X	11578	-0-	-3386	-0-	11558	3	20	9	Y	18					105
03	14601	X	13374	-0-	-1227	-0-	13359	3	15	9	Y	14	67	1			52
*04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14199	3	8	9	Y	7					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23582	X		23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
12	12472	X		12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
01	9381	X		9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	9468	X		9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	5371	X		5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*04	7532	X		7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X		9777	-0-	-4143	-0-	9726	3	51	9	Y	46					227
12	14012	X		10616	-0-	-3396	-0-	10616	3			Y	-0-	62	1			165
01	14012	X		10797	-0-	-3215	-0-	10797	3			Y	-0-					165
02	12064	X		7859	-0-	-4205	-0-	7859	3			Y	-0-					165
03	12121	X		8955	-0-	-3166	-0-	8955	3			Y	-0-	74	1			91
*04	12731	X		12731	-0-	-0-	-0-	12700	3	31	9	Y	28					119

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X		5450	-0-	-7120	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	11315	X		5261	-0-	-6054	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	10695	X		5313	-0-	-5382	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	10005	X		4536	-0-	-5469	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	6634	X		2109	-0-	-4525	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	5460	X		2943	-0-	-2517	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X		20623	-0-	-707	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
12	22041	X		21438	-0-	-603	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
01	25067	X		25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					-0-
02	22493	X		22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
03	21884	X		21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
04	24270	X		20892	-0-	-3378	-0-	20892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	16392	-0-	-1548	-0-	16385	3	7	9	Y	6					77
12	18538	X	14316	-0-	-4222	-0-	14284	3	32	9	Y	29	52	1			54
01	20739	X	11399	-0-	-9340	-0-	11387	3	12	9	Y	11					65
02	19401	X	12792	-0-	-6609	-0-	12792	3			Y	-0-					65
03	20739	X	14917	-0-	-5822	-0-	14917	3			Y	-0-					65
04	16380	X	12096	-0-	-4284	-0-	12068	3	28	9	Y	25					90

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10665	-0-	-885	-0-	10592	3	73	9	Y	66					160
12	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			Y	-0-	86	1			74
01	12586	X	9663	-0-	-2923	-0-	9593	3	70	9	Y	64					138
02	11774	X	7245	-0-	-4529	-0-	7238	3	7	9	Y	6					144
03	12586	X	9498	-0-	-3088	-0-	9446	3	52	9	Y	47	69	1			122
04	10680	X	7884	-0-	-2796	-0-	7863	3	21	9	Y	19					141

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7915	-0-	-1475	-0-	7915	3			Y	-0-					85
12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11443	3	23	9	Y	21	52	1			54
01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12201	3	18	9	Y	16					70
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11519	3	15	9	Y	14					84
03	11191	X	10087	-0-	-1104	-0-	10072	3	15	9	Y	14					98
04	10830	X	9386	-0-	-1444	-0-	9367	3	19	9	Y	17					115

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	9418	-0-	-7652	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	8795	-0-	-6240	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	11679	-0-	-3356	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7212	-0-	-4011	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	5602	-0-	-6395	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8706	-0-	-2604	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	7138	-0-	-5732	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	6164	-0-	-5926	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8119	-0-	-3971	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	7557	-0-	-3753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
*04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
12	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
01	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15351	-0-	-3151	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19519	-0-	-1778	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
*04	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
12	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
02	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
*04	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26580	X	25237	-0-	-1343	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25542	-0-	-1924	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	24926	-0-	-1207	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	22847	-0-	-1542	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	23572	-0-	-2499	-0-	23572	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	22349	-0-	-2881	-0-	22349	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

11	29070	X	22817	-0-	-6253	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	25508	-0-	-3043	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25074	-0-	-3477	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	21442	-0-	-4223	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	20099	-0-	-5414	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	17135	-0-	-7555	-0-	17135	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

11	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13702	3	19	9	Y	17					58
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9788	3	30	9	Y	27					85
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	10985	3	25	9	Y	23					108
02	13253	X	10117	-0-	-3136	-0-	10102	3	15	9	Y	14					122
03	14167	X	10255	-0-	-3912	-0-	10245	3	10	9	Y	9	89	1			42
04	13710	X	9086	-0-	-4624	-0-	9075	3	11	9	Y	10					52

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					219
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					222
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					222
02	2900	N	3026	-0-	126	126	3026	2			N	-0-					222
03	1054	N	104	-0-	-950	-0-	92	2	12	9	N	11					233
04	1380	N	65	-0-	-1315	-0-	65	2			N	-0-					233

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

11	23970	X	21862	-0-	-2108	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	21824	-0-	-2945	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21112	-0-	-2696	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19108	-0-	-2236	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	19125	-0-	-3474	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	10972	-0-	-10898	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

11	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	21765	-0-	-2880	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	11508	-0-	-12796	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	5565	-0-	-16214	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	6239	-0-	-17042	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	3008	-0-	-19282	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20160	X	16945	-0-	-3215	-0-	16891	3	54	9	Y	49					90
12	20832	X	16795	-0-	-4037	-0-	16795	3			Y	-0-	34	1			56
01	19964	X	16160	-0-	-3804	-0-	16136	3	24	9	Y	22					78
02	18444	X	15403	-0-	-3041	-0-	15394	3	9	9	Y	8					86
03	19716	X	15136	-0-	-4580	-0-	15129	3	7	9	Y	6	40	1			52
04	16950	X	12928	-0-	-4022	-0-	12921	3	7	9	Y	6					58

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36240	X	33332	-0-	-2908	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	32645	-0-	-4803	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	32770	-0-	-2539	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
02	32509	X	30664	-0-	-1845	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31106	-0-	-3335	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	28875	-0-	-4455	-0-	28875	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33270	X	28321	-0-	-4949	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	30135	-0-	-4244	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	28842	-0-	-2003	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
02	27376	X	26711	-0-	-665	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	27743	-0-	-2389	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25790	-0-	-3370	-0-	25790	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35580	X	29989	-0-	-5591	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	28585	-0-	-8181	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	26933	-0-	-9833	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	31465	X	24519	-0-	-6946	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	24402	-0-	-7404	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	14485	-0-	-15515	-0-	14485	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	20967	3	97	9	N	88	68	1			37
12	21886	X	21761	-0-	-125	-0-	21641	3	120	9	N	109	117	1			29
01	22351	X	21299	-0-	-1052	-0-	21113	3	186	9	N	169	103	1			95
02	20909	X	18984	-0-	-1925	-0-	18875	3	109	9	N	99	77	1			117
03	22351	X	21784	-0-	-567	-0-	21678	3	106	9	N	96	87	1			126
04	21060	X	19460	-0-	-1600	-0-	19368	3	92	9	N	84	79	1			131

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14914	-0-	-626	-0-	14907	3	7	9	Y	6					111
12	16275	X	14565	-0-	-1710	-0-	14558	3	7	9	Y	6	85	1			32
01	17205	X	14660	-0-	-2545	-0-	14645	3	15	9	Y	14					46
02	16095	X	13962	-0-	-2133	-0-	13955	3	7	9	Y	6					52
03	17205	X	13709	-0-	-3496	-0-	13709	3			Y	-0-					52
04	14910	X	12525	-0-	-2385	-0-	12525	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	5785	-0-	-3005	-0-	5710	3	75	9	Y	68	108	1			102
12	10757	X	5391	-0-	-5366	-0-	5372	3	19	9	Y	17					119
01	10757	X	6662	-0-	-4095	-0-	6631	3	31	9	Y	28					147
02	10063	X	6429	-0-	-3634	-0-	6420	3	9	9	Y	8					155
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6450	3	22	9	Y	20	61	1			114
04	6450	X	6345	-0-	-105	-0-	6312	3	33	9	Y	30					144

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3070	-0-	-530	-0-	3061	3	9	9	Y	8	22	1			25
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			Y	-0-					25
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					25
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4519	3	3	9	Y	3					28
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-	22	1			6
*04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-					6

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	32454	-0-	-3909	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	31717	-0-	-4646	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
02	34017	X	27822	-0-	-6195	-0-	27822	2			N	-0-					-0-
03	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	31303	-0-	-137	-0-	31303	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30420	X	28745	-0-	-1675	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29025	-0-	-2409	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	28596	-0-	-2156	-0-	28596	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	26345	-0-	-1437	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	27441	-0-	-2257	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	26241	-0-	-2499	-0-	26241	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20958	3	24	9	Y	22	54	1			142
12	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20414	3	36	9	Y	33					175
01	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19656	3	76	9	Y	69					244
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17017	3	12	9	Y	11					255
03	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	3	39	9	Y	35	118	1			172
*04	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18242	3	48	9	Y	44					216

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21750	X	20135	-0-	-1615	-0-	20072	3	63	9	Y	57	149	1			272
12	22475	X	19598	-0-	-2877	-0-	19598	3			Y	-0-					272
01	22475	X	20443	-0-	-2032	-0-	20443	3			Y	-0-					272
02	21025	X	17645	-0-	-3380	-0-	17645	3			Y	-0-					272
03	20801	X	18562	-0-	-2239	-0-	18562	3			Y	-0-	130	1			142
04	20130	X	17606	-0-	-2524	-0-	17573	3	33	9	Y	30					172

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
*04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
12	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
01	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17491	-0-	-373	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15625	-0-	-4432	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	10350	-0-	-9060	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16891	3	92	9	N	84					208
12	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15830	3	91	9	N	83	166	1			125
01	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15127	3	92	9	N	84					209
02	12412	X	10734	-0-	-1678	-0-	10632	3	102	9	N	93	158	1			144
03	13268	X	11917	-0-	-1351	-0-	11810	3	107	9	N	97	162	1			79
*04	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	23810	3	101	9	N	92					171

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15270	X	14386	-0-	-884	-0-	14312	3	74	9	N	67					177
12	15779	X	12401	-0-	-3378	-0-	12320	3	81	9	N	74	124	1			127
01	15779	X	14140	-0-	-1639	-0-	14054	3	86	9	N	78					205
02	13920	X	5622	-0-	-8298	-0-	5587	3	35	9	N	32	143	1			94
03	14880	X	9917	-0-	-4963	-0-	9862	3	55	9	N	50	78	1			66
04	14400	X	8123	-0-	-6277	-0-	8077	3	46	9	N	42					108

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16711	3	135	9	N	123	183	1			126
12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17293	3	161	9	N	146	113	1			159
01	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16690	3	168	9	N	153	168	1			144
02	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	18902	3	191	9	N	174	109	1			209
03	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20581	3	140	9	N	127	183	1			153
*04	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20217	3	180	9	N	164					317

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
12	13020	X	6106	-0-	-6914	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	8185	-0-	-4835	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7842	-0-	-4338	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5519	-0-	-2401	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
12	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
01	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	12046	-0-	-4426	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12331	-0-	-5277	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14335	-0-	-2705	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	11342	-0-	-2878	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	8841	-0-	-4644	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	5234	-0-	-7104	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	7684	-0-	-3278	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	5595	-0-	-6123	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	5186	-0-	-6154	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17555	3	95	9	N	86	65	1			26
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16650	3	90	9	N	82	98	1			10
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15949	3	171	9	N	155	84	1			81
02	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15318	3	97	9	N	88	68	1			101
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15363	3	89	9	N	81	74	1			108
*04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13687	3	83	9	N	75	62	1			121

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19037	3	103	9	N	94					246
12	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20253	3	118	9	N	107	254	1			99
01	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	19906	3	110	9	N	100					199
02	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19382	3	132	9	N	120	153	1			166
03	19468	X	5838	-0-	-13630	-0-	5823	3	15	9	N	14					180
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15575	3	73	9	N	66	136	1			111

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	26863	-0-	-1787	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	27254	-0-	-2351	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	26869	-0-	-1527	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
02	25955	X	24722	-0-	-1233	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25501	-0-	-2244	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	23866	-0-	-2984	-0-	23866	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	6360	-0-	-9039	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	9054	-0-	-9422	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	12620	-0-	-5260	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	9606	-0-	-3144	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11073	-0-	-2102	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
01	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
*04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15633	-0-	-897	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
12	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
01	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14246	-0-	-1559	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15492	-0-	-2736	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16045	-0-	-1595	-0-	16045	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10958	-0-	-1721	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11313	-0-	-548	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
*04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	9909	-0-	-2541	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	8944	-0-	-4696	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11318	-0-	-2322	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11757	-0-	-1003	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7543	-0-	-4857	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5912	-0-	-5038	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	2			N	-0-					-0-
12	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	18632	-0-	-7062	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	16599	-0-	-10867	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
*04	26580	X	19823	-0-	-6757	-0-	19823	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					189
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					189
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	79	1			110
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23112	-0-	-3362	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	22905	-0-	-3569	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	21193	-0-	-3573	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	22778	-0-	-1619	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
*04	22710	X	21250	-0-	-1460	-0-	21250	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16762	3	199	9	N	181	181	1			258
12	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17467	3	186	9	N	169	308	1			119
01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17146	3	180	9	N	164	181	1			102
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19227	3	119	9	N	108	76	1			134
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16400	3	18	9	N	16	105	1			45
04	11700	X	2869	-0-	-8831	-0-	2858	3	11	9	N	10					55

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	6943	-0-	-8117	-0-	6937	3	6	9	Y	5	13	1			68
12	15562	X	9572	-0-	-5990	-0-	9570	3	2	9	Y	2					70
01	14136	X	6416	-0-	-7720	-0-	6416	3			Y	-0-					70
02	12557	X	10968	-0-	-1589	-0-	10968	3			Y	-0-					70
03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	3	1	9	Y	1	10	1			61
*04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	3			Y	-0-					61

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	7	1			1
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5133	3	28	9	N	25	2	1			24
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4449	3	44	9	N	40					64
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7513	3	35	9	N	32	32	1			64
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11020	3	42	9	N	38	24	1			78
*04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11623	3	50	9	N	45	44	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	30367	-0-	-2003	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	30961	-0-	-2829	-0-	30961	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	29988	-0-	-3802	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
02	31610	X	27531	-0-	-4079	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	29343	-0-	-2525	-0-	29343	2			N	-0-					-0-
*04	30360	X	27445	-0-	-2915	-0-	27445	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

11	28350	X	26053	-0-	-2297	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26946	-0-	-2349	-0-	26946	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	26393	-0-	-887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	24407	-0-	-765	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	25263	-0-	-1676	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23703	-0-	-2367	-0-	23703	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

11	33420	X	31702	-0-	-1718	-0-	31702	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	32835	-0-	-1234	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	31997	-0-	-1731	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	31523	X	29676	-0-	-1847	-0-	29676	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	31010	-0-	-1819	-0-	31010	2			N	-0-					-0-
*04	31770	X	28870	-0-	-2900	-0-	28870	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
12	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
01	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
02	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	21329	-0-	-30	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
*04	21660	X	20722	-0-	-938	-0-	20722	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

11	2670	X	1058	-0-	-1612	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	844	-0-	-1667	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	345	-0-	-902	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

11	33570	X	29553	-0-	-4017	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	29790	-0-	-4279	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	28955	-0-	-4215	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	25808	-0-	-3540	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	26633	-0-	-3902	-0-	26633	2			N	-0-					-0-
*04	29550	X	26652	-0-	-2898	-0-	26652	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
03	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
*04	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33330	X	25077	-0-	-8253	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	23091	-0-	-10358	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	22098	-0-	-9863	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	21118	-0-	-8288	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	24906	-0-	-4606	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
*04	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

11	42630	X	38675	-0-	-3955	-0-	38675	2			N	-0-					-0-
12	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					-0-
01	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
02	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	38780	-0-	-5147	-0-	38780	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	34793	-0-	-7717	-0-	34793	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

11	28470	X	23893	-0-	-4577	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24042	-0-	-5377	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	23058	-0-	-6361	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	20288	-0-	-5551	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	21000	-0-	-4141	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19665	-0-	-4215	-0-	19665	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	864	-0-	-3786	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

11	32850	X	32014	-0-	-836	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	32074	-0-	-1871	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	30981	-0-	-2964	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
02	30943	X	27063	-0-	-3880	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	27990	-0-	-5087	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	26735	-0-	-5275	-0-	26735	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

11	30390	X	28220	-0-	-2170	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	28799	-0-	-2604	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	28411	-0-	-2992	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	25197	-0-	-2585	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26614	-0-	-2557	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	25525	-0-	-2705	-0-	25525	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

11	11370	X	6074	-0-	-5296	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3232	-0-	-1635	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
*04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4322	3	7	9	N	6					107
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	N	6	84	1			29
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	3	7	9	N	6					35

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

11	29520	X	28137	-0-	-1383	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28559	-0-	-1077	-0-	28559	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	27455	-0-	-2181	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
02	27202	X	23899	-0-	-3303	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	24365	-0-	-4713	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	22872	-0-	-5268	-0-	22872	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

11	18750	X	16192	-0-	-2558	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17621	-0-	-1754	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18317	-0-	-1058	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14923	-0-	-2807	-0-	14923	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
*04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

11	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

11	32730	X	28619	-0-	-4111	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	27195	-0-	-5634	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	26305	-0-	-6338	-0-	26305	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	22193	-0-	-7706	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	22630	-0-	-8370	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24274	-0-	-4346	-0-	24274	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

11	31920	X	2201	-0-	-29719	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-
01	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
02	29029	X	-0-	-0-	-29029	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10320	3	19	9	N	17					127
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9959	3	12	9	N	11	66	1			72
01	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9892	3	48	9	N	44					116
02	10005	X	9162	-0-	-843	-0-	9150	3	12	9	N	11					127
03	10695	X	8833	-0-	-1862	-0-	8814	3	19	9	N	17					144
04	10350	X	8467	-0-	-1883	-0-	8455	3	12	9	N	11					155

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6800	3	31	9	N	28					145
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7505	3	68	9	N	62	115	1			92
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7201	3	31	9	N	28					120
02	6612	X	6561	-0-	-51	-0-	6516	3	45	9	N	41					161
03	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	6916	3	33	9	N	30					191
04	7320	X	6705	-0-	-615	-0-	6672	3	33	9	N	30	135	1			86

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	3097	3	12	9	N	11					72
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4074	3	9	9	N	8					80
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3808	3	33	9	N	30					110
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3501	3	21	9	N	19					129
03	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3091	3	28	9	N	25					154
04	3960	X	2430	-0-	-1530	-0-	2416	3	14	9	N	13	104	1			63

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	5858	-0-	-2722	-0-	5855	3	3	9	N	3					182
12	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6374	3	40	9	N	36	130	1			88
01	7688	X	7243	-0-	-445	-0-	7219	3	24	9	N	22					110
02	7192	X	6508	-0-	-684	-0-	6476	3	32	9	N	29					139
03	7254	X	7144	-0-	-110	-0-	7120	3	24	9	N	22					161
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7084	3	25	9	N	23	120	1			64

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17070	X	12180	-0-	-4890	-0-	12159	3	21	9	N	19					106
12	18352	X	11701	-0-	-6651	-0-	11645	3	56	9	N	51	54	1			103
01	18135	X	10982	-0-	-7153	-0-	10982	3			N	-0-					103
02	16965	X	10063	-0-	-6902	-0-	10051	3	12	9	N	11					114
03	14477	X	11278	-0-	-3199	-0-	11261	3	17	9	N	15					129
04	12180	X	11013	-0-	-1167	-0-	10985	3	28	9	N	25	67	1			87

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	5930	-0-	-4951	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	2337	-0-	-8193	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29850	X	24369	-0-	-5481	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
12	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
01	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
02	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
03	35557	X	26733	-0-	-8824	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	25413	-0-	-8997	-0-	25413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1406	-0-	-1054	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	4215	2	Y	-0-					56
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	124	1	4348	2	Y	-0-					56
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	118	1	5317	2	Y	-0-					56
02	4176	X	3687	-0-	-489	-0-	110	1	3574	2	Y	3					59
							3	9									
03	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	116	1	3623	2	Y	-0-					59
04	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	100	1	3553	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					208
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	4	1	143	2	N	-0-					208
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	4	1	184	2	N	-0-					208
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	3	1	100	2	N	-0-					208
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	2	N	-0-					208
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	3	1	120	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	-0-					90
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	65	1	2261	2	Y	-0-					90
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	53	1	2398	2	Y	-0-					90
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	54	1	1761	2	Y	-0-					90
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	-0-					90
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1977	2	Y	-0-					90

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	136	1	4878	2	Y	-0-					50
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	130	1	4572	2	Y	-0-					50
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	122	1	5502	2	Y	-0-					50
02	4205	X	3898	-0-	-307	-0-	117	1	3781	2	Y	-0-					50
03	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	131	1	4082	2	Y	-0-					50
04	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	108	1	3818	2	Y	-0-					50

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	2	Y	-0-					46
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	22	1	763	2	Y	5					51
							6	9									
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	2	Y	4					55
							4	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	Y	5					60
							6	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	9					69
							10	9									
04	720	N	512	-0-	-208	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					69

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	56	1	1985	2	N	-0-					258
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	N	-0-					258
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	56	1	2533	2	N	-0-					258
02	1682	N	1314	-0-	-368	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					258
03	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					258
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2309	2	N	-0-					258

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2432	-0-	-1768	-0-	66	1	2366	2	Y	-0-					60
12	4340	X	2338	-0-	-2002	-0-	65	1	2273	2	Y	-0-					60
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	69	1	3113	2	Y	-0-					60
02	3770	X	2647	-0-	-1123	-0-	79	1	2568	2	Y	-0-					60
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	92	1	2879	2	Y	-0-					60
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	82	1	2909	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	116	1	4140	2	N	-0-					208
12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	98	1	3431	2	N	-0-					208
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	104	1	4692	2	N	-0-					208
02	4118	X	2824	-0-	-1294	-0-	84	1	2740	2	N	-0-					208
03	4402	X	2590	-0-	-1812	-0-	80	1	2504	2	N	5					213
							6	9									
04	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	91	1	3248	2	N	-0-					213

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

11	10080	X	9141	-0-	-939	-0-	248	1	8882	2	N	10					256
							11	9									
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	289	1	10141	2	N	10					266
							11	9									
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	277	1	12517	2	N	12					278
							13	9									
02	9918	X	8944	-0-	-974	-0-	267	1	8660	2	N	15					293
							17	9									
03	10602	X	9498	-0-	-1104	-0-	293	1	9163	2	N	38	185	1			146
							42	9									
04	11430	X	9087	-0-	-2343	-0-	249	1	8838	2	N	-0-					146

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

11	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	322	1	11522	2	N	20					235
							22	9									
12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	378	1	13262	2	N	13					248
							14	9									
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	342	1	15482	2	N	33					281
							36	9									
02	11600	X	10606	-0-	-994	-0-	317	1	10289	2	N	-0-					281
03	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	368	1	11493	2	N	58	185	1			154
							64	9									
*04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	345	1	12267	2	N	-0-					154

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					41
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					22
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					22
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					8
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					62
12	3100	N	3231	-0-	131	202	3231	2			N	-0-					62
01	3414	X	3212	-0-	-202	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					5
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					5
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					51
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					51
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3184	-0-	184	486	3184	2			N	-0-					78
12	3100	N	3357	-0-	257	743	3357	2			N	-0-					78
01	4419	X	3676	-0-	-743	-0-	3676	2			N	-0-					74
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					74
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					74
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					74

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					15
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					15
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					7
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					7
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	2			N	-0-					9
12	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					9
01	3641	X	3221	-0-	-420	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6	9	Y	5					15
04	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					95
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					95
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					95
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					95
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					95
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					98

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4585	2	15	9	N	14	55	1			3
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	10					13
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3167	2	13	9	N	12					25
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	2					27

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					139
01	2480	X	398	-0-	-2082	-0-	397	2	1	9	Y	1	81	1			59
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-					59
03	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	1236	2	7	9	Y	6					65
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					65

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3830	-0-	830	1238	3830	2			N	-0-					7
12	3100	N	3753	-0-	653	1891	3753	2			N	-0-					7
01	5673	X	3782	-0-	-1891	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					9
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					97
01	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4532	2	31	9	Y	28	81	1			44
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	32					76
03	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3782	2	37	9	Y	34	73	1			37
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	12					49

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					22
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					22
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					139
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					146
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4705	2	22	9	Y	20					166
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					Y	10					176
03	5022	X	3925	-0-	-1097	-0-	3895	2	30	9	Y	27					203
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	5					208

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					47
01	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3850	2	65	9	Y	59					106
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	19					125
03	4402	X	2111	-0-	-2291	-0-	2108	2	3	9	Y	3					128
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					128

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	15					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					141
01	3410	X	1536	-0-	-1874	-0-	1503	2	33	9	Y	30					171
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	13	169	1			15
03	3379	X	1693	-0-	-1686	-0-	1693	2			Y	-0-					15
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	12					27

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					125
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6	9	Y	5					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					80
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	48					128

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3473	2	7	9	Y	6					68
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	6					74
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	2	7	9	Y	6					80
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					80

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158
01	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1254	2	10	9	N	9					167
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	20					187
03	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1847	2	15	9	N	14					201
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	11					212

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					183
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					203
01	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2246	2	47	9	Y	43					246
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	1	174	1			73
03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2539	2	11	9	Y	10					83
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	6					89

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	2852	X	356	-0-	-2496	-0-	356	2			Y	-0-					30
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					30
03	2852	X	92	-0-	-2760	-0-	92	2			Y	-0-					30
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	80	1			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					221
01	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-	162	1	5	7	54
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	3					57
03	2945	X	1542	-0-	-1403	-0-	1531	2	11	9	N	10					67
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	3					70

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3009	2	6	9	N	5					203
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	5					208
03	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1221	2	11	9	N	10					218
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	6					224

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					201
01	7626	X	6466	-0-	-1160	-0-	6437	2	29	9	Y	26					227
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					Y	11	161	1			77
03	7626	X	6225	-0-	-1401	-0-	6182	2	43	9	Y	39					116
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	28					144

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					240
01	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2906	2	32	9	N	29					269
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	20					289
03	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3326	2	3	9	N	3	175	1			117
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					116

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
01	10168	X	1896	-0-	-8272	-0-	1893	2	3	9	Y	3					234
02	9512	X	-0-	-0-	-9512	-0-					Y	-0-	170	1			33
03	10168	X	2527	-0-	-7641	-0-	2525	2	2	9	Y	2					35
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					35

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78
01	2976	X	1375	-0-	-1601	-0-	1346	2	29	9	Y	26					104
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					Y	14					118
03	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1398	2	12	9	Y	11					129
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	5					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	9486	X	7854	-0-	-1632	-0-	7854	2			Y	-0-					44
02	8874	X	-0-	-0-	-8874	-0-					Y	-0-					44
03	9486	X	5129	-0-	-4357	-0-	5112	2	17	9	Y	15					59
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					59

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	7161	X	3131	-0-	-4030	-0-	3106	2	25	9	N	23					77
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	4					81
03	6045	X	4825	-0-	-1220	-0-	4813	2	12	9	N	11					92
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	5					97

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	184	1			75
01	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6360	2	94	9	Y	85					160
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					Y	87	185	1			62
03	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6356	2	90	9	Y	82					144
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	78	182	1			40

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	171	1			30
01	2976	N	2892	-0-	-84	-0-	2886	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					59
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2822	2	21	9	Y	19					78
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	24					102

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					108
01	2945	N	1935	-0-	-1010	-0-	1907	2	28	9	Y	25	120	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3419	2	10	9	Y	9					22
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1					23

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					123
01	6727	X	5988	-0-	-739	-0-	5945	2	43	9	N	39					162
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	21	160	1			23
03	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	6560	2	8	9	N	7					30
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	9					39

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	179	1			171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					209
03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1403	2	43	9	N	39					248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	183	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	73	1			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			Y	-0-					13
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					13
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3015	2	7	9	Y	6					19
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					19

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	174	1			199
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					226
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8078	2	72	9	N	65					291
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7150	2	65	9	N	59	176	1			174
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7483	2	33	9	N	30					204
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	17					221

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					154
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					161
01	6045	X	5323	-0-	-722	-0-	5315	2	8	9	Y	7					168
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	12	158	1			22
03	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	5578	2	9	9	Y	8					30
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					30

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
01	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	3873	2	25	9	N	23					130
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	8					138
03	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4310	2	6	9	N	5					143
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	11					154

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	182	1			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					162
01	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	6514	2	72	9	Y	65					227
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	59	176	1			110
03	6634	X	6538	-0-	-96	-0-	6457	2	81	9	Y	74					184
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	30	176	1			38

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	Y	1					148
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					Y	-0-					148
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3671	2	197	9	Y	179	184	1			143
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	7					150

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					284
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8531	2	17	9	Y	15	180	1			119
02	7047	X	-0-	-0-	-7047	-0-					Y	11					130
03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9332	2	19	9	Y	17					147
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	12					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					41
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	51	70	1			22
01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8615	5	9	9	Y	8					30
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					30
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	5			Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					61
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	77	105	1			33
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	12					45
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					45
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	20					41
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9					50
01	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	3992	2	19	9	Y	17	44	1			23
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	3					26
03	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	2			Y	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	20					115
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					115
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	-0-					115
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					115
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	31					136
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22					158
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	20					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					179
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					253

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34148					Y	-0-					122
12	34148	X	-0-	-0-	-34148	-0-					Y	-0-					122
01	7750	X	6633	-0-	-1117	-0-	6633	2			Y	-0-					122
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					122
03	7595	X	6569	-0-	-1026	-0-	6558	2	11	9	Y	10					132
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					132

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2591					Y	-0-					23
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	100					123
01	9486	X	1737	-0-	-7749	-0-	1737	2			Y	-0-					123
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	77	177	1			23
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			Y	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	40					93
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14527	2	47	9	Y	43	87	1			49
02	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	44					93
03	14415	X	11712	-0-	-2703	-0-	11678	2	34	9	Y	31					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					130

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	28	123	1			41
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	11					52
01	5053	X	2908	-0-	-2145	-0-	2902	2	6	9	Y	5					57
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	6					63
03	5053	X	2809	-0-	-2244	-0-	2797	2	12	9	Y	11					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	3	1			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	140	137	1			148
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	48					196
01	7750	X	7562	-0-	-188	-0-	7488	2	74	9	Y	67	140	1			123
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					Y	15					138
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8672	2	17	9	Y	15	138	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	40					93
01	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	7876	2	47	9	Y	43	87	1			49
02	8265	X	-0-	-0-	-8265	-0-					Y	44					93
03	8835	X	3087	-0-	-5748	-0-	3053	2	34	9	Y	31					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					130

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	32					119
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	93	162	1			50
01	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5164	2			N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					140
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					149

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	35	35	1			37
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	12					49
01	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	10808	2	19	9	Y	17	35	1			31
02	9715	X	-0-	-0-	-9715	-0-					Y	3					34
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10482	2	4	9	Y	4	34	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	88	1			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	29					163
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5172	2	31	9	Y	28	169	1			22
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5187	2	35	9	Y	32					54
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	30					84
03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	5054	2	46	9	Y	42					126
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	32					158

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	158	1			15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41395					Y	-0-					72
12	41395	X	-0-	-0-	-41395	-0-					Y	-0-					72
01	8122	X	6489	-0-	-1633	-0-	6478	2	11	9	Y	10					82
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	27					109
03	7409	X	3699	-0-	-3710	-0-	3696	2	3	9	Y	3					112
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					112

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	5828	X	754	-0-	-5074	-0-	754	2			N	-0-					60
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-					60
03	5828	X	1982	-0-	-3846	-0-	1938	2	44	9	N	40					100
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	80					300
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	40					340
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6013	2	57	9	Y	52	179	1			213
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	55					268
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					268
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
01	5828	X	4583	-0-	-1245	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	18					200
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	35					235
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7593	2	42	9	N	38	169	1			104
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					132
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8195	2	47	9	N	43					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-	50	1			22
12	255	N	-0-	-0-	-255	-0-					Y	-0-					22
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					229
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	181	1			43
01	5890	X	174	-0-	-5716	-0-	174	2			N	-0-					43
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					43
03	5890	X	5	-0-	-5885	-0-	5	2			N	-0-					43
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					43

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37801					Y	60					60
12	37801	X	-0-	-0-	-37801	-0-					Y	10					70
01	7905	X	7676	-0-	-229	-0-	7584	2	92	9	Y	84	154	1			-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					Y	-0-					-0-
03	7905	X	7486	-0-	-419	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	60					177
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	125	102	1			200
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	788	2	241	9	Y	219	103	1			316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	106	1			216
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	833	2	43	9	Y	39	105	1			150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	49	86	1			124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	13268	X	9168	-0-	-4100	-0-	9114	2	54	9	Y	49	86	1			124
02	12412	X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-					124
03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	40					118
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	83	68	1			133
01	6758	X	4646	-0-	-2112	-0-	4484	2	162	9	Y	147	69	1			211
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	3	70	1			144
03	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3314	2	252	9	Y	229	70	1			303
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	113	172	1			53
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	54					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	175	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	12					92
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	20					112
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	26					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	7378	X	5302	-0-	-2076	-0-	5280	2	22	9	N	20	161	1			69
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	78					147
03	6572	X	4641	-0-	-1931	-0-	4641	2			N	-0-					147
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					147

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	33					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					242
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	12	173	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49277					Y	-0-					21
12	49277	X	-0-	-0-	-49277	-0-					Y	-0-					21
01	10075	X	7335	-0-	-2740	-0-	7335	2			Y	-0-					21
02	9425	X	-0-	-0-	-9425	-0-					Y	-0-					21
03	9486	X	7278	-0-	-2208	-0-	7260	2	18	9	Y	16					37
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					37

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	174	1			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48
01	12524	X	12363	-0-	-161	-0-	12339	2	24	9	N	22					70
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	24					94
03	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	12348	2	14	9	N	13					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
03	6944	X	5341	-0-	-1603	-0-	5335	2	6	9	N	5					5
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					5

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	135	168	1			286
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	120					406
01	9827	X	7981	-0-	-1846	-0-	7836	2	145	9	Y	132	172	1			366
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	72	165	1			273
03	9827	X	3364	-0-	-6463	-0-	3286	2	78	9	Y	71					344
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					399

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36271					Y	-0-					77
12	36271	X	-0-	-0-	-36271	-0-					Y	-0-					25
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7897	2	18	9	Y	16					41
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					Y	16					57
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7481	2	25	9	Y	23					80
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26					106

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					62
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					62
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	12	54	1			18
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	5					23
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	Y	2					25
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	2					27
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8663	2	6	9	Y	5					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					186
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					186
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					171
01	11625	X	11403	-0-	-222	-0-	11397	2	6	9	N	5					176
02	10875	X	-0-	-0-	-10875	-0-					N	22					198
03	11625	X	11092	-0-	-533	-0-	11062	2	30	9	N	27					225
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	18					243

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	43					139
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	91	166	1			64
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	49					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	170	1			52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					163

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					167
01	5394	X	3196	-0-	-2198	-0-	3177	2	19	9	N	17	162	1			22
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					22
03	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-	3837	2	85	9	N	77					99
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					106

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	175	1			16
01	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6568	2	1	9	N	1					17
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	21					38
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6148	2	19	9	N	17					55
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	7					62

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	170	1			18
01	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6832	2	4	9	N	4					22
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					N	22					44
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10297	2	44	9	N	40					82
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	17					99

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41131					Y	-0-					-0-
12	41131	X	-0-	-0-	-41131	-0-					Y	-0-					-0-
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					-0-
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8604	2	13	9	Y	12					12
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	11					23

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					41
01	9641	X	181	-0-	-9460	-0-	172	2	9	9	N	8					49
02	9019	X	-0-	-0-	-9019	-0-					N	-0-					49
03	9641	X	3	-0-	-9638	-0-	3	2			N	-0-					49
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					49

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					38
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6260	2	19	9	Y	17					55
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	12					67
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6158	2	13	9	Y	12					79
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	7					86

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	168	1			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	89					137
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	102	174	1			65
01	10106	X	9690	-0-	-416	-0-	9517	2	173	9	N	157	174	1			48
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	59					107
03	9982	X	9676	-0-	-306	-0-	9515	2	161	9	N	146	178	1			75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					162

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					151
01	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	9311	2	79	9	N	72	178	1			45
02	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					45
03	10230	X	6214	-0-	-4016	-0-	6171	2	43	9	N	39					84
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					84

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					108
01	8773	X	1462	-0-	-7311	-0-	1366	2	96	9	N	87	175	1			20
02	8207	X	-0-	-0-	-8207	-0-					N	-0-					20
03	8773	X	3344	-0-	-5429	-0-	3336	2	8	9	N	7					27
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					27

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	35					136
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					136
01	7657	X	5082	-0-	-2575	-0-	5082	2			N	-0-					136
02	7163	X	-0-	-0-	-7163	-0-					N	-0-					136
03	7657	X	4310	-0-	-3347	-0-	4310	2			N	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	25					95
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	40					135
01	1240	X	867	-0-	-373	-0-	850	2	17	9	N	15					150
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					150
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					197

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	20					41
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	9					50
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5722	2	19	9	Y	17	44	1			23
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	3					26
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	14	18	1			34
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	12					46
01	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6295	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	3					28
03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6573	2	43	9	Y	39					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					60
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					60
01	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					138
01	12896	X	11757	-0-	-1139	-0-	11736	2	21	9	Y	19					157
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					Y	-0-					157
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			Y	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					48
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	18					66
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	Y	18	50	1			34
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					Y	-0-					34
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	108	142	1			274
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	96					370
01	10261	X	9149	-0-	-1112	-0-	9031	2	118	9	Y	107	276	1			201
02	9483	X	-0-	-0-	-9483	-0-					Y	24					225
03	10137	X	9254	-0-	-883	-0-	9152	2	102	9	Y	93					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					60
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					60
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	2	9	9	Y	8					68
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					68
03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	106574					Y	13					163
12	106574	X	-0-	-0-	-106574	-0-					Y	-0-					163
01	21421	X	2101	-0-	-19320	-0-	2082	2	19	9	Y	17	163	1			17
02	20039	X	-0-	-0-	-20039	-0-					Y	-0-					17
03	20956	X	4760	-0-	-16196	-0-	4749	2	11	9	Y	10					27
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	12					39

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	98870					Y	-0-					16
12	98870	X	-0-	-0-	-98870	-0-					Y	-0-					16
01	13919	X	12322	-0-	-1597	-0-	12255	2	67	9	Y	61					77
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					Y	-0-					77
03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	11840	2	79	9	Y	72					149
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	60	180	1			29

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					27
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					27
03	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	3356	2			N	-0-					27
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	111	174	1			82

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	14	18	1			34
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12					46
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1568	2	43	9	Y	39					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					63
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	24					87
01	8246	X	7775	-0-	-471	-0-	7749	2	26	9	Y	24	66	1			45
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	-0-					45
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	1264	2	53	9	N	48	169	1			45
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					45
03	1612	X	641	-0-	-971	-0-	641	2			N	-0-					45
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	11904	X	5434	-0-	-6470	-0-	5434	2			N	-0-					28
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					N	-0-					28
03	11904	X	1427	-0-	-10477	-0-	1427	2			N	-0-					28
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					28

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					148
01	13640	X	10575	-0-	-3065	-0-	10540	2	35	9	N	32	161	1			19
02	12760	X	-0-	-0-	-12760	-0-					N	-0-					19
03	13640	X	9633	-0-	-4007	-0-	9589	2	44	9	N	40					59
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					59

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	186	1			39
01	14973	X	2380	-0-	-12593	-0-	2380	2			N	-0-					39
02	13833	X	-0-	-0-	-13833	-0-					N	-0-					39
03	14694	X	14033	-0-	-661	-0-	14000	2	33	9	N	30					69
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					69

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					82
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					142
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	25					167
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5419	2	74	9	Y	67	174	1			60
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	17					77
03	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2327	2	25	9	Y	23					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					66
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	173	1			68
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	136					204
01	10695	X	9799	-0-	-896	-0-	9785	2	14	9	Y	13					217
02	10005	X	-0-	-0-	-10005	-0-					Y	146	168	1			195
03	10695	X	9695	-0-	-1000	-0-	9656	2	39	9	Y	35					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					289

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	20305	X	19215	-0-	-1090	-0-	19215	2			N	-0-					121
02	18618	X	-0-	-0-	-18618	-0-					N	-0-					121
03	19685	X	19071	-0-	-614	-0-	19027	2	44	9	N	40					161
04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	53	179	1			78

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					145
01	10602	X	7766	-0-	-2836	-0-	7766	2			Y	-0-					145
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					145
03	10602	X	8058	-0-	-2544	-0-	8058	2			Y	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	66	124	1			45
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	164	1			46
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	165	169	1			42
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1347	2	118	9	N	107					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	167	1			83
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1940	2	113	9	N	103					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					203

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

11	1034	N	-0-	-0-	-1034	-0-					N	145	160	1			84
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	118					202
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3777	2	253	9	N	230	337	1			95
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	167	172	1			90
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3910	2	101	9	N	92					182
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1			180

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	48	153	1			15
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					15
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11611	2	29	9	N	26					41
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					N	11					52
03	11284	X	10556	-0-	-728	-0-	10527	2	29	9	N	26					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					117

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	170	1			97
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	35					132
01	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2868	2	118	9	Y	107					239
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	35	170	1			104
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2998	2	40	9	Y	36					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	10261	X	4859	-0-	-5402	-0-	4859	2			N	-0-					77
02	9599	X	-0-	-0-	-9599	-0-					N	-0-					77
03	10261	X	3527	-0-	-6734	-0-	3490	2	37	9	N	34					111
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	172	1			193
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	195	173	1			215
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2072	2	177	9	N	161	343	1			33
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	48					81
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1396	2	270	9	N	245	167	1			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	169	1			109

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9	18	1			6
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	19	35	1			13
01	5580	X	2578	-0-	-3002	-0-	2578	2			Y	-0-					13
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					13
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					87
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	7					94
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	7					101
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	7					108
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	13051	X	8020	-0-	-5031	-0-	8020	2			N	-0-					126
02	12209	X	-0-	-0-	-12209	-0-					N	-0-					126
03	13051	X	6580	-0-	-6471	-0-	6558	2	22	9	N	20					146
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					146

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
01	17763	X	16986	-0-	-777	-0-	16941	2	45	9	N	41					118
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					118
03	16461	X	16022	-0-	-439	-0-	15982	2	40	9	N	36					154
04	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	37	173	1			18

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	11935	X	9910	-0-	-2025	-0-	9910	2			N	-0-					44
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					N	-0-					44
03	11935	X	6756	-0-	-5179	-0-	6712	2	44	9	N	40					84
04	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					84

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	183	1			47
01	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	10045	2	74	9	N	67					114
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	73					187
03	9827	X	9825	-0-	-2	-0-	9745	2	80	9	N	73	176	1			84
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	30					114

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					99
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	63					162
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10534	2	20	9	Y	18					180
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					Y	155	168	1			167
03	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9242	2	9	9	Y	8					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					187

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	40					96
01	4433	X	1622	-0-	-2811	-0-	1613	2	9	9	Y	8					104
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	4					108
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12988					Y	85	171	1			63
12	12988	X	-0-	-0-	-12988	-0-					Y	71					134
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7724	2	118	9	Y	107	177	1			64
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	1					65
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7954	2	17	9	Y	15					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					169

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	162	1			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					209
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					329
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					329

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					51
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	41					92
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	25					117
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					117
03	2573	X	890	-0-	-1683	-0-	890	2			Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9748					Y	97					124
12	9748	X	-0-	-0-	-9748	-0-					Y	32					156
01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14123	2	107	9	Y	97	169	1			84
02	6351	X	-0-	-0-	-6351	-0-					Y	118					202
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8015	2	64	9	Y	58					260
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	15600					Y	131	167	1			94
12	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	203	172	1			125
01	9300	X	4323	-0-	-4977	-0-	4231	2	92	9	Y	84	179	1			30
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	158	168	1			20
03	9300	X	5164	-0-	-4136	-0-	4942	2	222	9	Y	202	178	1			44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					107

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	758					Y	30	170	1			90
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	145	168	1			67
01	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2398	2	14	9	Y	13					80
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					Y	145	175	1			50
03	3999	X	2337	-0-	-1662	-0-	2320	2	17	9	Y	15					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					70

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	38	171	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	173	1			35
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	132	2	205	9	Y	186	166	1			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	2	161	9	Y	146	171	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	169	1			18
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	27					45
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					45
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	17					62
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	60					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					209

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	125	172	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					190
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	68	169	1			89
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	107	172	1			24
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5431	2	167	9	Y	152					176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	168	1			135

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	178	1			68
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	42					110
01	7254	X	6886	-0-	-368	-0-	6823	2	63	9	N	57					167
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	90	173	1			84
03	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6243	2	139	9	N	126					210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			Y	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2			Y	-0-					50
*04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					50

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	102					190
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3413	2	90	9	N	82	176	1			96
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	37					133
03	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3818	2	195	9	N	177	172	1			138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					230

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32					77
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					84
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					19
01	6138	X	2888	-0-	-3250	-0-	2886	2	2	9	Y	2					21
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	1					22
03	6138	X	2014	-0-	-4124	-0-	2014	2			Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	5					104
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13					117
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					117
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					117
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					23
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	33					56
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					56
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-					56
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	28					177
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	17					194
01	3782	X	688	-0-	-3094	-0-	658	2	30	9	Y	27	181	1			40
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	72					112
03	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2053	2	57	9	Y	52					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					169

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					177
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	2					179
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6613	2	6	9	Y	5					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	175	1			17
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6208	2	113	9	Y	103					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	10					30
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	17					47
01	8525	X	8185	-0-	-340	-0-	8185	2			Y	-0-					47
02	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					Y	72					119
03	8525	X	3463	-0-	-5062	-0-	3462	2	1	9	Y	1					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	34					72
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					72
01	4433	X	4024	-0-	-409	-0-	4000	2	24	9	Y	22					94
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11					105
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					124
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					124
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	106	176	1			54
03	7161	X	6401	-0-	-760	-0-	6401	2			Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					63

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	167	1			20
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					120
01	7905	X	6098	-0-	-1807	-0-	6098	2			N	-0-					120
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	37					157
03	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					179
01	7750	X	6462	-0-	-1288	-0-	6462	2			Y	-0-					179
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					179
03	7750	X	5769	-0-	-1981	-0-	5769	2			Y	-0-					179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					134
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					134
01	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	5418	2			Y	-0-					134
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					Y	62	169	1			27
03	6262	X	4510	-0-	-1752	-0-	4510	2			Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					27
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6741	2	77	9	N	70					97
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	25					122
03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8667	2	75	9	N	68	174	1			16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	48	170	1			33
01	3224	X	1783	-0-	-1441	-0-	1783	2			Y	-0-					33
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					33
03	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2689	2			Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					165
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	42	174	1			33
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6259	2	56	9	Y	51					84
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	37					121
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6402	2	57	9	Y	52					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	177	1			20

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	179	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					34
01	3100	N	3600	-0-	500	500	3548	2	52	9	Y	47					81
02	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	134	176	1			39
03	3100	N	3757	-0-	657	657	3739	2	18	9	Y	16					55
*04	657	N	-0-	-0-	-657	-0-					Y	-0-					55

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	40					152
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	22					174
01	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					174
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-					174
03	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5361	2			N	-0-					174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	113					175
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	101	174	1			102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	101					165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	168	1			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					122
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	248	350	1			20
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3098	2	110	9	Y	100					120
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	10					130
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1547	2	72	9	Y	65	180	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					185
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	38	174	1			49
01	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3029	2	44	9	Y	40					89
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	40					129
03	4092	X	2656	-0-	-1436	-0-	2635	2	21	9	Y	19					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					139
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	34					173
01	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2585	2	20	9	Y	18	174	1			17
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	3					20
03	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	2526	2	32	9	Y	29					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					79

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					143
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	7347	X	6658	-0-	-689	-0-	6648	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					-0-
03	7347	X	4155	-0-	-3192	-0-	4149	2	6	9	N	5					5
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	3					8

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					52
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10					62
01	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	156	2	17	9	Y	15					77
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	1					78
03	2263	X	55	-0-	-2208	-0-	36	2	19	9	Y	17					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	174	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	73	174	1			76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					76
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	35					111
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5440	2	157	9	Y	143	174	1			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					170

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	61	1			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					67
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-					67
03	6975	X	3708	-0-	-3267	-0-	3708	2			N	-0-					67
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					67

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	163	1			27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	7006	X	5507	-0-	-1499	-0-	5507	2			N	-0-					27
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	17					44
03	7006	X	390	-0-	-6616	-0-	387	2	3	9	N	3					47
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					47

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					145
01	10757	X	9119	-0-	-1638	-0-	9084	2	35	9	N	32					177
02	10063	X	-0-	-0-	-10063	-0-					N	35	175	1			37
03	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	8240	2	22	9	N	20					57
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	17					74

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					207
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	35	174	1			68
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	2781	2	74	9	N	67					135
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	44					179
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3748	2	66	9	N	60	172	1			67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					100

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	10199	X	5256	-0-	-4943	-0-	5256	2			N	-0-					40
02	9541	X	-0-	-0-	-9541	-0-					N	-0-					40
03	10199	X	4600	-0-	-5599	-0-	4546	2	54	9	N	49					89
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	34					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	41					157
01	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					157
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	136	171	1			122
03	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	2355	2	55	9	N	50					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					209

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179	1			86
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	164	172	1			78
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3647	2	106	9	N	96					174
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	98	167	1			105
03	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					224

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					96
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	30					126
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	33	90	1			69
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					69
03	5828	X	3431	-0-	-2397	-0-	3431	2			Y	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18357					Y	31					189
12	18357	X	-0-	-0-	-18357	-0-					Y	46	172	1			63
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4396	2	36	9	Y	33					96
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	54					150
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4939	2	68	9	Y	62					212
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	18	171	1			59

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	163	1			12
01	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					12
02	12093	X	-0-	-0-	-12093	-0-					N	-0-					12
03	12927	X	10238	-0-	-2689	-0-	10237	2	1	9	N	1					13
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					13

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	8029	X	4351	-0-	-3678	-0-	4351	2			N	-0-					15
02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-					15
03	8029	X	1216	-0-	-6813	-0-	1091	2	125	9	N	114					129
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	2					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5910	2			N	-0-					101
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					101
03	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	5770	2	42	9	N	38					139
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	23	173	1			25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	182	1			32
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	64					96
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3346	2	125	9	Y	114	183	1			27
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					27
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	2	31	9	Y	28					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					67
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	40					107
01	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	7374	2			Y	-0-					107
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					Y	40					147
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			Y	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

11	1493	N	-0-	-0-	-1493	-0-					Y	30					96
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	30					126
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	33	90	1			69
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					69
03	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	854	2			Y	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					80
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	40					120
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9115	2	22	9	Y	20					140
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	23					163
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					163
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					129
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	40					169
01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9877	2	22	9	Y	20					189
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					Y	20					209
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			Y	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					189
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	100	177	1			112
01	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4869	2	33	9	N	30					142
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	176	178	1			140
03	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4570	2	105	9	N	95	173	1			62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					139

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	170	1			28
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	62					90
01	12834	X	12492	-0-	-342	-0-	12396	2	96	9	Y	87	164	1			13
02	12006	X	-0-	-0-	-12006	-0-					Y	104					117
03	12834	X	11988	-0-	-846	-0-	11911	2	77	9	Y	70	167	1			20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					117

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	80					100
01	13206	X	8671	-0-	-4535	-0-	8656	2	15	9	N	14					114
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	16					130
03	12524	X	422	-0-	-12102	-0-	422	2			N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	9					89
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	27					116
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	18					134
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	175	1			44
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	11					55
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					62
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	24					86
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					141

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					95
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	20					115
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					69
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	65	112	1			22
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4556	2	19	9	N	17					39
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	5					44
03	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2146	2	9	9	N	8					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	174	1			64
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13					77
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5932	2	201	9	Y	183	173	1			87
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	152	175	1			64
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22	9	Y	20					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					45
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					45
01	4185	X	1274	-0-	-2911	-0-	1270	2	4	9	Y	4					49
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	168	167	1			50
03	1922	X	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	102	175	1			134
12	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	58					192
01	13113	X	7473	-0-	-5640	-0-	7346	2	127	9	Y	115	173	1			134
02	12267	X	-0-	-0-	-12267	-0-					Y	137	173	1			98
03	13113	X	8998	-0-	-4115	-0-	8989	2	9	9	Y	8					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					203
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	99	166	1			136
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2674	2	141	9	N	128	173	1			91
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	96	163	1			24
03	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	1494	2	96	9	N	87					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					160

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					200
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	63	172	1			91
01	11346	X	8978	-0-	-2368	-0-	8921	2	57	9	N	52					143
02	10382	X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	38					181
03	11098	X	8898	-0-	-2200	-0-	8829	2	69	9	N	63	173	1			71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					113

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	172	1			133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	171	1			15
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	630	1	6460	2	N	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	525	1	5359	2	N	-0-					-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	399	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	546	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	567	1	3222	2	N	-0-					-0-
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	567	1	4046	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	63	1	702	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	815	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1110	1	2947	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	563	1	608	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	616	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	797	1	1082	2	N	-0-					-0-
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	921	1	2082	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	613	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	520	-0-	-813	-0-	150	1	370	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	428	-0-	-1463	-0-	214	1	214	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	161	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	148	1	257	2	N	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

11	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	1	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	1	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	1	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	1	1	2521	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3614	-0-	614	614	1	1	3613	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

11	750	N	749	-0-	-1	-0-	1	1	748	2	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	1	1	856	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	2	N	-0-					-0-
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	1	1	641	2	N	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

11	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4122	2	17	9	N	15	19	1			-0-
12	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4340	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	4118	X	4066	-0-	-52	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4083	-0-	-207	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

11	6900	X	3806	-0-	-3094	-0-	3806	2			Y	-0-	33	1			14
12	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					14
01	6820	X	5828	-0-	-992	-0-	5828	2			Y	-0-					14
02	6380	X	5858	-0-	-522	-0-	5858	2			Y	-0-					14
03	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6164	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
04	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

11	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4056	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4334	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

11	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1971	-0-	-233	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5204	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
12	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	3648	-0-	-905	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-	3770	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

11	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	6195	2			N	-0-					10
12	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	6539	2			N	-0-					10
01	6541	X	6418	-0-	-123	-0-	6418	2			N	-0-					10
02	6090	X	5891	-0-	-199	-0-	5891	2			N	-0-					10
03	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	2			N	-0-					10
04	6330	X	6108	-0-	-222	-0-	6108	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	252	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	292	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5409	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5307	X	4965	-0-	-342	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3151	-0-	-2159	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6630	-0-	-210	-0-	6620	2	10	9	N	9	21	1			-0-
12	6913	X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6834	-0-	-110	-0-	6813	2	21	9	N	19	18	1	1	8	-0-
02	6496	X	6369	-0-	-127	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6552	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	2	Y	-0-					8
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					8
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	867	2	29	9	Y	26	26	1			8
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					8
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	5	1	915	2	Y	-0-					3
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					3
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					3
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	Y	-0-					3
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					3
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	Y	48	48	1			3
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					3
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1388	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	4	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					52
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
02	1073	N	996	-0-	-77	-0-	996	2			N	-0-					52
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	46	1			6
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1107	2	20	9	N	18					24

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	716	2	32	9	N	29	44	1			13
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	N	3					16
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					16
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					24
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	N	7					31

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					36
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	28	1			9
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					14
02	1073	N	852	-0-	-221	-0-	843	2	9	9	N	8					22
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					27
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					27

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					20
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					20
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					23
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					23
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					25

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					63
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6	54	1			15
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					15
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					15
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					15

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					42
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
01	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			N	-0-					42
02	1537	N	1523	-0-	-14	-0-	1509	2	14	9	N	13					55
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	55	1			-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					45
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12	28	1			29
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					32
02	2001	N	1718	-0-	-283	-0-	1709	2	9	9	N	8					40
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1841	2	9	9	N	8					48
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4					52

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					7
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					7
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					7
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					7
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	2			N	-0-					7
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

11	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					16
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					16
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					16
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					16
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

11	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	3663	2	2	9	N	2	2	8			85
12	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					85
01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4683	2			N	-0-					85
02	4988	X	2797	-0-	-2191	-0-	2797	2			N	-0-					85
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	2	2	9	N	2	2	8			85
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

11	7620	X	7328	-0-	-292	-0-	7325	2	3	9	N	3	3	8			47
12	7874	X	7220	-0-	-654	-0-	7220	2			N	-0-					47
01	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	6284	2			N	-0-					47
02	7076	X	5592	-0-	-1484	-0-	5592	2			N	-0-					47
03	7564	X	4490	-0-	-3074	-0-	4488	2	2	9	N	2	2	8			47
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1	1	3878	2	N	1	1	8			97
							1	9									
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4101	2	N	-0-					97
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					97
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					97
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2	1	3817	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

11	1830	N	1255	-0-	-575	-0-	1255	2			N	-0-					28
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8	23	1			13
01	1798	N	1326	-0-	-472	-0-	1324	2	2	9	N	2					15
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5					20
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	740	2	6	9	N	5					25
04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	663	2	10	9	N	9					34

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

*05	2418 X	1083	-0-	-1335	-0-	71	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*06	1770 N	236	-0-	-1534	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
*07	1333 N	564	-0-	-769	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					-0-
*08	1085 N	214	-0-	-871	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					-0-
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					160
*06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					160
*07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	150	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	1425	-0-	-1575	-0-	19	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*07	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	27	1	2275	3	Y	-0-					-0-
*08	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	6	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					-0-
*10	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	40	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*11	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	39	1	1917	3	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	35	1	1641	3	Y	-0-					-0-
*01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3317	X	2493	-0-	-824	-0-	185	1	2308	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	X	2228	-0-	-772	-0-	29	1	2199	3	Y	-0-			-0-
*07	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	28	1	2296	3	Y	-0-			-0-
*08	2573	X	1966	-0-	-607	-0-	7	1	1959	3	Y	-0-			-0-
*09	2490	X	2038	-0-	-452	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-			-0-
*10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	42	1	2100	3	Y	-0-			-0-
*11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	36	1	1758	3	Y	-0-			-0-
*12	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	13	1	600	3	Y	-0-			-0-
*01	2139	N	1273	-0-	-866	-0-	24	1	1249	3	Y	-0-			-0-
*02	1740	N	924	-0-	-816	-0-	21	1	903	3	Y	-0-			-0-
*03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

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

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3312	-0-	-603	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3130	-0-	-1550	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

11	1620	X	7	-0-	-1613	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
*03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					13
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					13
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					13
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					56
01	1970	N	1839	-0-	-131	-0-	1839	2			N	-0-					56
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					56
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					56
04	1950	X	1658	-0-	-292	-0-	1658	2			N	-0-					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	5	-0-	-2245	-0-	5	2			N	-0-					15
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					15
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					15
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					15
*03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					15
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3631	-0-	631	1270	3631	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1312	-0-	-2253	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1739	-0-	-1596	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1501	-0-	-2009	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

11	1710	X	146	-0-	-1564	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	961	N	201	-0-	-760	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

11	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3312	-0-	-1493	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1965	-0-	-2530	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1864	-0-	-2755	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	1602	-0-	-2748	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	221	-0-	-3889	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	549	-0-	-2148	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	1122	-0-	-2319	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	21	-0-	-1281	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					110
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3019	2	17	9	N	15	113	1			12
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	N	3					15
02	2929	X	2896	-0-	-33	-0-	2896	2			N	-0-					15
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3166	2	50	9	N	45					60
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17					77

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

11	4140	X	3608	-0-	-532	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

11	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4500	-0-	-1824	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5479	-0-	-845	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3474	-0-	-2442	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
*04	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2726	X	31	-0-	-2695	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	6	-0-	-5884	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1476	-0-	-2484	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	424	-0-	-3203	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1951	-0-	-1442	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4097	-0-	-523	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1892	-0-	-2696	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	215	-0-	-4373	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	12	-0-	-4280	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
*04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	220	-0-	-3686	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5956	-0-	-182	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4160	-0-	-87	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3931	-0-	-42	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2040	-0-	-1494	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2064	-0-	-1315	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1748	-0-	-1065	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	778	-0-	-3066	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*04	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
*04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
*04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2685	-0-	-735	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1887	-0-	-1071	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
12	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
*04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3834	-0-	-1176	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3141	-0-	-1540	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4376	-0-	-3	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6305	-0-	-415	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	634	-0-	-4140	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2809	-0-	-1811	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
12	13516	X	4330	-0-	-9186	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4041	-0-	-3120	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3946	-0-	-1738	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2216	-0-	-1984	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5555	-0-	-118	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5215	-0-	-185	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2226	-0-	-500	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	853	-0-	-707	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	845	-0-	-4225	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	120	-0-	-5026	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					53
12	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					53
01	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					53
02	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4139	2			N	-0-					53
03	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	2			N	-0-					53
04	4590	X	4411	-0-	-179	-0-	4411	2			N	-0-					53

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

11	3450	X	1226	-0-	-2224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1939	-0-	-381	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2053	-0-	-647	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3490	-0-	-650	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1318	-0-	-828	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	51	-0-	-3759	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2465	-0-	-87	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3191	-0-	191	191	3191	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3388	-0-	-1052	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2973	-0-	-1615	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2955	-0-	-1540	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3172	-0-	-1033	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	27	-0-	-4034	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

11	3780	X	1470	-0-	-2310	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3990	-0-	-99	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4100	-0-	-40	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	2			N	-0-					74
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11					85
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					85
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	N	19					104
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6	9	N	5					109
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	304	-0-	-936	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	728	-0-	-1380	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1753	-0-	-364	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3029	-0-	-1711	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
*04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4180	-0-	-199	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3867	-0-	-483	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5020	-0-	-830	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	1907	-0-	-1109	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1777	-0-	-1354	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5626	-0-	-522	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5365	-0-	-995	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1799	-0-	-115	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	406	N	21	-0-	-385	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

11	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6932	-0-	-663	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6660	-0-	-474	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6704	-0-	-922	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6517	-0-	-533	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

11	8340	X	7913	-0-	-427	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7450	-0-	-293	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7539	-0-	-381	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4752	-0-	-78	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4643	-0-	-432	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3183	-0-	-1557	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					7
12	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	2344	2			N	-0-					7
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					7
02	2494	X	2401	-0-	-93	-0-	2401	2			N	-0-					7
03	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2261	2	2	9	N	2					9
04	2550	X	1726	-0-	-824	-0-	1726	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1970	-0-	-520	-0-	1970	2			N	-0-					5
12	2449	N	1905	-0-	-544	-0-	1905	2			N	-0-					5
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					5
02	1914	N	1459	-0-	-455	-0-	1459	2			N	-0-					5
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					7
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

11	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
12	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
03	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
*04	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

11	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5041	-0-	-556	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5227	-0-	-413	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

11	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6596	-0-	-379	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5993	-0-	-416	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5428	-0-	-1020	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5307	-0-	-783	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7329	-0-	-472	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6537	-0-	-1802	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					42
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					42
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3526	2	23	9	N	21					63
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					63
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					63
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					63

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	3871	-0-	-1842	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5670	X	2098	-0-	-3572	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4985	-0-	-688	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4433	-0-	-671	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
*04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7328	-0-	-322	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2359	-0-	-1421	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	711	-0-	-2450	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2406	-0-	-744	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	3625	-0-	-2075	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1648	-0-	-4273	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4842	-0-	-697	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4862	-0-	-538	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6742	-0-	-73	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6661	-0-	-624	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5122	-0-	-214	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4480	-0-	-650	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4760	-0-	-286	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

11	6090	X	5392	-0-	-698	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5871	-0-	-484	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5547	-0-	-398	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5418	-0-	-937	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

11	4230	X	3858	-0-	-372	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3523	-0-	-595	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
*04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	2	21	9	Y	19	15	1			22
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2792	2	41	9	Y	37	31	1			28
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	Y	31	48	1			11
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2314	2	47	9	Y	43					54
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6	25	1			35
*04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	44	1			10

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

11	12840	X	11325	-0-	-1515	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10656	-0-	-306	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11615	-0-	-1343	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10837	-0-	-1703	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	1824	-0-	-3066	-0-	1815	2	9	9	Y	8	5	1			8
12	4774	X	2830	-0-	-1944	-0-	2811	2	19	9	Y	17	13	1			12
01	4526	X	1668	-0-	-2858	-0-	1651	2	17	9	Y	15	22	1			5
02	3741	X	2892	-0-	-849	-0-	2862	2	30	9	Y	27					32
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	2	3	9	Y	3	15	1			20
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	21	1			5

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

11	8040	X	3953	-0-	-4087	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6045	X	4585	-0-	-1460	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5001	-0-	-654	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

11	5940	X	5647	-0-	-293	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5351	-0-	-101	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5292	-0-	-438	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7627	-0-	-563	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7375	-0-	-1026	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7156	-0-	-974	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5719	-0-	-1101	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5243	-0-	-1137	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5463	-0-	-1357	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4325	-0-	-2185	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			N	-0-					12
12	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3239	2			N	-0-					12
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					12
02	3335	X	1932	-0-	-1403	-0-	1932	2			N	-0-					12
03	3565	X	2118	-0-	-1447	-0-	2109	2	9	9	N	8					20
04	3780	X	2370	-0-	-1410	-0-	2370	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3196	-0-	-168	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4445	-0-	-298	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

11	9240	X	8375	-0-	-865	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8636	-0-	-6	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8574	-0-	-726	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8999	-0-	-61	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

11	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6752	-0-	-6	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5564	-0-	-1628	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
*04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

11	5460	X	5092	-0-	-368	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4144	-0-	-1018	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3570	-0-	-1886	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4515	-0-	-645	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
03	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
*04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2734	-0-	-1916	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1290	-0-	-3515	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	740	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1842	-0-	-1008	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	792	-0-	-2153	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	370	-0-	-2575	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	254	-0-	-1515	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	134	-0-	-1757	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	232	-0-	-1598	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3360	-0-	-1569	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4031	-0-	-870	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3564	-0-	-1675	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6257	-0-	-470	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5927	-0-	-250	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4777	-0-	-124	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7255	-0-	-725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4918	-0-	-3062	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1855	-0-	-2375	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	764	-0-	-3514	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1137	-0-	-2955	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	1061	-0-	-2593	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1455	-0-	-2048	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	593	-0-	-1267	-0-	593	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9360	-0-	-180	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9571	-0-	-287	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9280	-0-	-578	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8523	-0-	-641	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8895	-0-	-465	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5154	-0-	-327	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3864	-0-	-1995	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

11	8820	X	7574	-0-	-1246	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6600	-0-	-2514	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7246	-0-	-1868	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6785	-0-	-1596	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5601	-0-	-2986	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6986	-0-	-574	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

11	10350	X	9927	-0-	-423	-0-	9927	2			Y	-0-					3
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10429	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	10571	X	10201	-0-	-370	-0-	10194	2	7	9	Y	6					9
02	9889	X	9139	-0-	-750	-0-	9129	2	10	9	Y	9					18
03	10571	X	9025	-0-	-1546	-0-	9025	2			Y	-0-					18
04	10110	X	9053	-0-	-1057	-0-	9053	2			Y	-0-					18

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5354	-0-	-1925	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6431	-0-	-1350	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2169	-0-	-209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					54
12	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4734	2	21	9	N	19					73
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					73
02	4524	X	4243	-0-	-281	-0-	4222	2	21	9	N	19					92
03	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4614	2	15	9	N	14					106
04	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7133	-0-	-397	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	7245	-0-	-121	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6894	-0-	-456	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1312	-0-	-1261	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	360	-0-	-2120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7769	-0-	-301	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6883	-0-	-918	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6700	-0-	-530	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4614	-0-	-1737	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	1609	-0-	-5180	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9413	-0-	-937	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8103	-0-	-3057	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7629	-0-	-3531	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
*04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6687	-0-	-963	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6629	-0-	-1276	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5657	-0-	-2248	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5436	-0-	-1640	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	2809	-0-	-4445	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4458	-0-	-2232	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4118	-0-	-997	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1425	-0-	-2295	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1294	-0-	-2550	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	196	-0-	-2966	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	44	-0-	-2914	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	930	-0-	-2201	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	930	-0-	-510	-0-	930	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5695	-0-	-125	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5363	-0-	-205	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3272	-0-	-179	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

11	8130	X	7158	-0-	-972	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6727	-0-	-2325	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	5925	-0-	-3127	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5744	-0-	-2724	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	4401	-0-	-4186	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*04	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15691	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

11	8370	X	7577	-0-	-793	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7576	-0-	-887	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8018	-0-	-259	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7390	-0-	-179	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7094	-0-	-676	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3160	-0-	-1118	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1653	-0-	-2407	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3852	-0-	-348	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	4497	-0-	-3783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5860	-0-	-1983	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
*04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	2934	-0-	-3006	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4001	-0-	-2137	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3436	-0-	-2702	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2580	-0-	-1799	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1979	-0-	-2020	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	664	-0-	-3206	-0-	664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8089	-0-	-994	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8095	-0-	-988	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7897	-0-	-600	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7829	-0-	-1254	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3487	-0-	-5303	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4935	-0-	-345	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7696	-0-	-1108	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7776	-0-	-663	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7614	-0-	-576	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10740	-0-	7640	7640	10740	2			N	-0-					-0-
01	18612	X	10972	-0-	-7640	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3507	-0-	-640	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	2163	2	14	9	Y	13	10	1			14
12	3689	X	2132	-0-	-1557	-0-	2109	2	23	9	Y	21	18	1			17
01	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3121	2	31	9	Y	28	37	1			8
02	3132	X	2955	-0-	-177	-0-	2920	2	35	9	Y	32					40
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3061	2	7	9	Y	6	19	1			27
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	2	17	9	Y	15	34	1			8

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6412	-0-	-664	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6663	-0-	-901	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5788	-0-	-1502	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6125	-0-	-745	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					48
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4980	2	29	9	Y	26	60	1			14
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			Y	-0-					14
02	5017	X	4487	-0-	-530	-0-	4487	2			Y	-0-					14
03	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4913	2			Y	-0-					14
04	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	5254	-0-	-6326	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
*04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	686	-0-	-454	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	516	-0-	-2212	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3061	-0-	-2333	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	5046	X	2190	-0-	-2856	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3465	-0-	-1929	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	1799	-0-	-3421	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
*04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5724	-0-	-1086	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3026	-0-	-338	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			Y	-0-					42
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					42
01	4526	X	2469	-0-	-2057	-0-	2469	2			Y	-0-					42
02	4234	X	2140	-0-	-2094	-0-	2140	2			Y	-0-					42
03	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	3869	2	21	9	Y	19					61
04	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	2			Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4690	-0-	-385	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5288	-0-	-13	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5104	-0-	-26	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019 - P/A 12/02/19

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					11
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					11
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					11
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					11
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6085	2	7	9	N	6					17
*04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1432	-0-	-1208	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3744	-0-	-1686	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4245	-0-	-1366	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3168	-0-	-2262	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7695	-0-	-675	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7337	-0-	-116	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6643	-0-	-1417	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
*04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
*04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	3569	-0-	-4351	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	694	-0-	-7490	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4700	-0-	-2647	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	3549	-0-	-3324	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	330	-0-	-6273	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2398	-0-	-2162	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	4838	-0-	-2932	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	1887	-0-	-6142	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	4339	-0-	-3690	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	3900	-0-	-3611	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	5385	2			N	-0-					11
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					11
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					11
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11
03	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	5609	2	6	9	N	5					16
04	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1906	-0-	-524	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1800	-0-	-491	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3549	-0-	549	2238	3549	2			N	-0-					-0-
12	5910	X	3672	-0-	-2238	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4051	-0-	-359	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2875	-0-	-1310	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3060	-0-	-2160	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

11	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3746	-0-	-923	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

11	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3926	-0-	-598	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

11	5640	X	5230	-0-	-410	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4564	-0-	-569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3669	-0-	-471	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5194	-0-	-356	-0-	5194	2			N	-0-					60
12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	5309	2	7	9	N	6					66
01	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2			N	-0-					66
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	4921	2	30	9	N	27					93
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					93
04	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-					93

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7556	-0-	-1744	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7242	-0-	-907	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7405	-0-	-1306	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6966	-0-	-954	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1593	-0-	-1347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	280	-0-	-2446	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1852	-0-	-188	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	283	-0-	-6437	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4817	-0-	-2127	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
*04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

11	4920	X	1916	-0-	-3004	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2300	-0-	-1389	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	422	-0-	-3029	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	88	-0-	-3291	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1467	-0-	-1803	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7834	-0-	-567	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7207	-0-	-362	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7705	-0-	-386	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1294	-0-	-3294	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	14	-0-	-4278	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2802	-0-	-533	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8737	-0-	-1253	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

11	5430	X	4649	-0-	-781	-0-	4649	2			N	-0-					19
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					19
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					19
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					19
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5807	2	3	9	N	3					22
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					22

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					24
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					24
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					24
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					24
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					24
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5999	-0-	-526	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5398	-0-	-1577	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5526	-0-	-1224	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5093	-0-	-939	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

11	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5734	-0-	-414	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
*04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	6819	-0-	-3845	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9372	-0-	-948	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8580	-0-	-390	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

11	7890	X	7844	-0-	-46	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7375	-0-	-194	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7385	-0-	-737	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7116	-0-	-744	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7889	-0-	-637	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3669	2	42	9	N	38					84
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3924	2	12	9	N	11	89	1			6
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3881	2	34	9	N	31					37
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3639	2	23	9	N	21					58
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	59	1			9
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					9

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					14
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			N	-0-					14
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	806	2			N	-0-					14
02	928	N	641	-0-	-287	-0-	641	2			N	-0-					14
03	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-					14
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
*04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5675	-0-	-183	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5645	-0-	-85	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4825	-0-	-1964	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5312	-0-	-1288	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7996	-0-	-914	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8382	-0-	-825	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7990	-0-	-507	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
*04	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4111	-0-	-1229	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
*04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3262	-0-	-2828	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4447	-0-	-1102	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	659	-0-	-4890	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
12	9393	X	5735	-0-	-3658	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10258	-0-	-392	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	10168	X	4903	-0-	-5265	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
02	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11262	-0-	-468	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	9610	X	5645	-0-	-3965	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7754	-0-	-1546	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
*04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4277	-0-	-853	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4299	-0-	-831	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	5454	-0-	-2668	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8671	-0-	-1169	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	N	166	-0-	-1284	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9885	-0-	-495	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10765	-0-	-209	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10452	-0-	-168	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7182	-0-	-880	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7588	-0-	-722	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2238	2			N	-0-					13
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					13
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1519	2	12	9	N	11	4	1			20
02	2900	N	3236	-0-	336	336	3229	2	7	9	N	6					26
03	3100	N	3453	-0-	353	689	3453	2			N	-0-					26
*04	3000	N	3196	-0-	196	885	3196	2			N	-0-					26

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	263	-0-	-3798	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	4147	X	3424	-0-	-723	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1828	-0-	-2605	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	4482	-0-	-3558	-0-	4482	2			Y	-0-					71
12	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6704	2	25	9	Y	23	68	1			26
01	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6284	2	12	9	Y	11					37
02	6931	X	6657	-0-	-274	-0-	6657	2			Y	-0-					37
03	7006	X	4057	-0-	-2949	-0-	4057	2			Y	-0-					37
*04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7557	2	43	9	Y	39					76

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

11	4740	X	553	-0-	-4187	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
12	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
*04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

11	4950	X	4928	-0-	-22	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4644	-0-	-112	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

11	17730	X	17083	-0-	-647	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17807	-0-	-514	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17563	-0-	-758	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	16251	-0-	-540	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17291	-0-	-503	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16671	-0-	-549	-0-	16671	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
*04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	5239	-0-	-5115	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	5293	-0-	-5154	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	3678	-0-	-6095	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6995	-0-	-3452	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6525	-0-	-2685	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

11	14640	X	14100	-0-	-540	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13775	-0-	-299	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14405	-0-	-165	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15006	-0-	-1434	-0-	15006	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4214	-0-	-49	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2585	-0-	-1285	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	1650	-0-	-2352	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	2466	-0-	-5935	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7942	-0-	-1208	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

11	6480	X	5240	-0-	-1240	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5311	-0-	-1540	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	2867	-0-	-3763	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

11	5520	X	5216	-0-	-304	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5037	-0-	-853	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4709	-0-	-830	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5165	-0-	-756	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9872	-0-	-1408	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11203	-0-	-453	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9523	-0-	-685	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10066	-0-	-1125	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9766	-0-	-1064	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54310	X	54310	-0-	-0-	-0-	54310	2			N	-0-					-0-
02	61226	X	61226	-0-	-0-	-0-	61226	2			N	-0-					-0-
03	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
*04	43642	X	43642	-0-	-0-	-0-	43642	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
*04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3852	-0-	-208	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7135	-0-	-1895	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5824	-0-	-2236	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	4414	-0-	-2865	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3275	-0-	-4103	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4637	-0-	-2503	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9180	-0-	-300	-0-	9180	2			Y	-0-					15
12	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			Y	-0-					15
01	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	9452	2	4	9	Y	4					19
02	8874	X	8384	-0-	-490	-0-	8384	2			Y	-0-					19
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			Y	-0-					19
04	9180	X	9144	-0-	-36	-0-	9144	2			Y	-0-					19

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	336	-0-	-532	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

11	5100	X	3740	-0-	-1360	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2363	-0-	-3186	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	894	-0-	-4297	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	2			N	-0-					26
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			N	-0-					26
01	3131	X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2			N	-0-					26
02	2929	X	2111	-0-	-818	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					26
04	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					15
12	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					15
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					15
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					15
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

11	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3360	-0-	-178	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9063	-0-	-330	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9241	-0-	-59	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	4052	2			N	-0-					54
12	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4024	2	15	9	N	14					68
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					68
02	3915	X	3796	-0-	-119	-0-	3766	2	30	9	N	27					95
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4310	2	2	9	N	2					97
*04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					97

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	1056	-0-	-3054	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1984	-0-	-2263	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4595	-0-	-161	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

11	4320	X	4065	-0-	-255	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3298	-0-	-1321	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	2305	-0-	-2221	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2406	-0-	-1674	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

11	2580	X	1750	-0-	-830	-0-	1732	2	18	9	Y	16	13	1			18
12	2418	N	1770	-0-	-648	-0-	1741	2	29	9	Y	26	23	1			21
01	2604	N	452	-0-	-2152	-0-	428	2	24	9	Y	22	35	1			8
02	1682	N	486	-0-	-1196	-0-	455	2	31	9	Y	28					36
03	1767	N	335	-0-	-1432	-0-	329	2	6	9	Y	5	17	1			24
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	30	1			7

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

11	1320	X	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2950	-0-	50	50	2950	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	2964	-0-	-50	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9367	-0-	-398	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	6642	-0-	-2493	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9380	-0-	-70	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6208	-0-	-433	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

11	5910	X	5621	-0-	-289	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
*04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4619	-0-	-871	-0-	4619	2			Y	-0-					16
12	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			Y	-0-					16
01	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	5044	2	7	9	Y	6					22
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					22
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					22
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					22

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	3391	-0-	-3269	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4128	-0-	-2754	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3916	-0-	-2966	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	531	-0-	-5356	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2923	-0-	-1577	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3734	-0-	-916	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3533	-0-	-2377	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3573	-0-	-1418	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4362	-0-	-722	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3339	-0-	-1417	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2852	-0-	-2038	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5563	-0-	-1020	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

11	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4932	-0-	-408	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

11	9360	X	2139	-0-	-7221	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	294	-0-	-9378	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	134	-0-	-9538	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	295	-0-	-7564	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

11	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	2			N	-0-					-0-
12	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	15165	-0-	-273	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
03	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
*04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
*04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	6712	-0-	-2433	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
*04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					49
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					49
01	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	1758	2	48	9	N	44	86	1			7
02	2088	X	1970	-0-	-118	-0-	1947	2	23	9	N	21					28
03	2232	X	875	-0-	-1357	-0-	875	2			N	-0-					28
04	2160	X	1826	-0-	-334	-0-	1826	2			N	-0-					28

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					23
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					23
01	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	2125	2	25	9	N	23	43	1			3
02	2668	N	2666	-0-	-2	-0-	2653	2	13	9	N	12					15
03	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			N	-0-					15
04	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					15

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8496	-0-	-581	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7960	-0-	-1430	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	3716	2			N	-0-					32
12	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-					32
01	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					32
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3738	2	15	9	N	14					46
03	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					46
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3210	-0-	-1710	-0-	3210	2			N	-0-					15
12	5053	X	3439	-0-	-1614	-0-	3439	2			N	-0-					15
01	4805	X	3159	-0-	-1646	-0-	3136	2	23	9	N	21	33	1			3
02	4437	X	3657	-0-	-780	-0-	3645	2	12	9	N	11					14
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					14
*04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					14

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6787	-0-	-23	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6983	-0-	-54	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6375	-0-	-179	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6581	-0-	-319	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

11	5250	X	4750	-0-	-500	-0-	4727	2	23	9	N	21	24	1			6
12	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4647	2	32	9	N	29	14	1			21
01	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4495	2	23	9	N	21					42
02	4785	X	4430	-0-	-355	-0-	4394	2	36	9	N	33	21	1			54
03	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-	33	1			21
04	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	4198	2	22	9	N	20	33	1			8

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3578	2	17	9	N	15	17	1			5
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3336	2	23	9	N	21	10	1			16
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3212	2	19	9	N	17					33
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3148	2	23	9	N	21	15	1			39
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-	24	1			15
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2792	2	18	9	N	16	25	1			6

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3597	-0-	-173	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4904	-0-	-1157	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4422	-0-	-2057	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4591	-0-	-1679	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

11	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
*04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

11	5100	X	2600	-0-	-2500	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3728	-0-	-1449	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2895	-0-	-2282	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	606	-0-	-3114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3177	-0-	-423	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5668	-0-	-1307	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5234	-0-	-1546	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

11	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2706	-0-	-223	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4004	-0-	-85	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4224	-0-	-6	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
*04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

11	7470	X	6957	-0-	-513	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7171	-0-	-548	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6070	-0-	-658	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4892	-0-	-2300	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	2739	-0-	-4221	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	6082	-0-	-4117	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
*04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6466	-0-	-494	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5929	-0-	-1263	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5556	-0-	-1172	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5465	-0-	-1727	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5234	-0-	-1246	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7445	-0-	-175	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7578	-0-	-296	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6877	-0-	-373	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7081	-0-	-359	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8160	-0-	-1357	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6523	-0-	-2438	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
*04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	579	-0-	-2391	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	39	-0-	-2441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	25	-0-	-2455	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	641	-0-	-4519	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5210	-0-	-10	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10124	-0-	-1456	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11217	-0-	-594	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9839	-0-	-1476	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9853	-0-	-616	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9388	-0-	-1834	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10511	-0-	-349	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	12826	-0-	-554	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12919	-0-	-566	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12786	-0-	-699	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12020	-0-	-479	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12091	-0-	-1270	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
*04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9689	-0-	-1381	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9967	-0-	-1472	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9472	-0-	-1967	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8888	-0-	-682	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9008	-0-	-682	-0-	9008	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	460	-0-	-1958	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	3054	-0-	-1348	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	1317	-0-	-2801	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2011	-0-	-1058	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2257	-0-	-1193	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

11	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					12
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1808	2	7	9	Y	6	13	1			5
01	3069	X	1315	-0-	-1754	-0-	1312	2	3	9	Y	3					8
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					8
03	1829	X	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			Y	-0-					8
04	1770	X	390	-0-	-1380	-0-	387	2	3	9	Y	3					11

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	554	-0-	-4778	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

11	5700	X	5473	-0-	-227	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5869	-0-	-21	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4864	-0-	-559	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2320	N	1148	-0-	-1172	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	101	-0-	-1697	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

11	7590	X	2444	-0-	-5146	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
01	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
*04	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
*04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

11	5220	X	4478	-0-	-742	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4320	-0-	-581	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

11	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8910	-0-	-1072	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8950	-0-	-846	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8230	-0-	-934	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8075	-0-	-715	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	233	-0-	-2377	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1065	-0-	-1632	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	96	-0-	-1144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	N	30					64
12	3100	N	3360	-0-	260	260	3349	2	11	9	N	10	69	1			5
01	3100	N	3408	-0-	308	568	3378	2	30	9	N	27					32
02	2900	N	2971	-0-	71	639	2952	2	19	9	N	17					49
03	3848	X	3209	-0-	-639	-0-	3200	2	9	9	N	8	49	1			8
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					8

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8040	-0-	-423	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7315	-0-	-718	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7189	-0-	-1398	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7001	-0-	-1309	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5610	-0-	-60	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5811	-0-	-48	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5331	-0-	-324	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2359	-0-	-1498	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			Y	-0-					4
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9762	2	12	9	Y	11	11	1			4
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11762	2	8	9	Y	7					11
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11586	2	13	9	Y	12					23
03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			Y	-0-					23
*04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			Y	-0-					23

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3354	-0-	-456	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11					14
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	15					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	3786	-0-	-3592	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	2738	-0-	-4164	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	748	-0-	-6630	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
03	2557	X	2465	-0-	-92	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	992	-0-	-3596	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
*04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6598	-0-	-152	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6332	-0-	-643	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5486	-0-	-894	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4728	-0-	-2092	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3616	-0-	-2984	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

11	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	877	-0-	-2099	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1890	-0-	-894	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

11	6540	X	5649	-0-	-891	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4054	-0-	-2797	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	3344	-0-	-3507	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	4070	-0-	-2339	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3602	-0-	-3249	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

11	5700	X	4148	-0-	-1552	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1966	-0-	-3109	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6583	2	30	9	N	27	30	1			8
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6492	2	40	9	N	36	17	1			27
01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	6552	2	28	9	N	25					52
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	6183	2	40	9	N	36	24	1			64
*03	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	6402	2			N	-0-	40	1			24
04	6600	X	5726	-0-	-874	-0-	5702	2	24	9	N	22	37	1			9

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2456	-0-	-328	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
*04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6192	-0-	-1493	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6586	-0-	-1598	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5663	-0-	-2137	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

11	2040	X	1066	-0-	-974	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	3397	-0-	-3423	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	644	-0-	-5968	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	543	-0-	-6525	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

11	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	4294	2			Y	-0-					20
12	5425	X	4127	-0-	-1298	-0-	4127	2			Y	-0-					20
01	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	5240	2	11	9	Y	10					30
02	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	4047	2			Y	-0-					30
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	2			Y	-0-					30
04	5070	X	3774	-0-	-1296	-0-	3774	2			Y	-0-					30

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

11	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2736	-0-	-48	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7542	-0-	-839	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7904	-0-	-1055	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8240	-0-	-430	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2411	-0-	-199	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					18
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-					18
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	N	8					26
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2212	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

11	6330	X	4519	-0-	-1811	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2550	-0-	-3836	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	963	-0-	-5640	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

11	6570	X	6109	-0-	-461	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5473	-0-	-1719	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	4509	-0-	-2683	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	4687	-0-	-2041	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4888	-0-	-2180	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4310	-0-	-1810	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

11	3000	N	5251	-0-	2251	2283	5226	2	25	9	Y	23					42
12	3100	N	8273	-0-	5173	7456	8261	2	12	9	Y	11	38	1			15
01	10059	X	2603	-0-	-7456	-0-	2603	2			Y	-0-					15
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	Y	24					39
03	2294	X	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-	27	1			12
04	2220	X	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			Y	-0-					11

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

11	6030	X	5233	-0-	-797	-0-	5233	2			N	-0-					19
12	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2			N	-0-					19
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6324	2	15	9	N	14	6	1			27
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7180	2	8	9	N	7					34
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					34
*04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					34

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

11	6300	X	2981	-0-	-3319	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4338	-0-	-1800	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2572	-0-	-1628	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

11	4500	X	2186	-0-	-2314	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1110	-0-	-1920	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4308	-0-	-1024	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4638	-0-	-408	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4366	-0-	-1028	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4291	-0-	-929	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5284	-0-	-536	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5065	-0-	-532	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4054	-0-	-209	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3488	-0-	-742	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7663	-0-	-617	-0-	7663	2			Y	-0-					25
12	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7910	2	19	9	Y	17	34	1			8
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8697	2	21	9	Y	19					27
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8133	2	15	9	Y	14					41
03	7936	X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2			Y	-0-					41
04	8430	X	6479	-0-	-1951	-0-	6479	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-					33
12	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			N	-0-					33
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					33
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					43
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					43
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

11	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12089	-0-	-845	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11968	-0-	-992	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	5808	-0-	-2442	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	5883	-0-	-2487	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	5580	-0-	-2790	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	6757	X	4869	-0-	-1888	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21180	X	16654	-0-	-4526	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	18034	-0-	-5526	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	16706	-0-	-6854	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	13907	-0-	-8133	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	15867	-0-	-5864	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	11661	-0-	-5799	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6362	-0-	-1018	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	13831	-0-	-1079	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13876	-0-	-1004	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	13095	-0-	-303	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14040	-0-	-251	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13423	-0-	-407	-0-	13423	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1095	-0-	-4423	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1050	-0-	-4468	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2898	-0-	-2264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1448	-0-	-3295	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4275	-0-	-162	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8811	-0-	-303	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8662	-0-	-545	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7559	-0-	-1351	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3524	-0-	-2236	-0-	3524	2			N	-0-					132
12	5952	X	3700	-0-	-2252	-0-	3700	2			N	-0-					132
01	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	3398	2			N	-0-					132
02	5336	X	3475	-0-	-1861	-0-	3475	2			N	-0-					132
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6986	2	32	9	N	29					161
*04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					161

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

11	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3633	-0-	-369	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

11	6720	X	4231	-0-	-2489	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4420	-0-	-1670	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4689	-0-	-1821	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4521	-0-	-1779	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	7451	-0-	-4639	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
02	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8775	-0-	-3005	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10625	-0-	-775	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4838	-0-	-1642	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3072	-0-	-2539	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3219	-0-	-1624	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8601	-0-	-2032	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8215	-0-	-1732	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7741	-0-	-2892	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7758	-0-	-822	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

11	3420	X	768	-0-	-2652	-0-	766	2	2	9	N	2					3
12	3534	X	664	-0-	-2870	-0-	661	2	3	9	N	3	2	1			4
01	3534	X	1190	-0-	-2344	-0-	1184	2	6	9	N	5					9
02	3306	X	2300	-0-	-1006	-0-	2296	2	4	9	N	4					13
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	10	1			3
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					2

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

11	6780	X	3483	-0-	-3297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4170	-0-	-2867	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5422	-0-	-1615	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	3142	-0-	-3441	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1863	-0-	-4213	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2017	-0-	-353	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

11	5100	X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5218	-0-	-52	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4752	-0-	-207	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4913	-0-	-157	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5054	-0-	-712	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4106	-0-	-1259	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4058	-0-	-31	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3449	-0-	-751	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9093	-0-	-610	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9079	-0-	-531	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8495	-0-	-60	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8495	-0-	-355	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3113	-0-	-2188	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	2923	-0-	-2036	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

11	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	315	-0-	-3020	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4723	-0-	-857	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4606	-0-	-237	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4336	-0-	-704	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			Y	-0-					35
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8584	2	24	9	Y	22	36	1			21
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7701	2	15	9	Y	14					35
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-	26	1			9
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7319	2	20	9	Y	18					27
*04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					27

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					68
12	6851	X	4993	-0-	-1858	-0-	4948	2	45	9	Y	41	70	1			39
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6276	2	30	9	Y	27					66
02	5974	X	5953	-0-	-21	-0-	5953	2			Y	-0-	50	1			16
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6553	2	30	9	Y	27					43
04	6090	X	5021	-0-	-1069	-0-	5021	2			Y	-0-					43

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	1967	-0-	-3343	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2598	-0-	-2765	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1867	-0-	-1450	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	177	-0-	-2781	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5055	-0-	-885	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	799	-0-	-5463	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	494	-0-	-2506	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	369	-0-	-2545	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	464	N	294	-0-	-170	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4481	-0-	-217	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2698	-0-	-86	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	808	-0-	-4586	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6504	-0-	-37	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
*04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	535	-0-	-785	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

11	4440	X	4051	-0-	-389	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3528	-0-	-474	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

11	5610	X	4949	-0-	-661	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4280	-0-	-1517	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3886	-0-	-1421	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3724	-0-	-1794	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3696	-0-	-1254	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1375	-0-	-1167	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	707	-0-	-1671	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	900	-0-	-1642	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	310	-0-	-1580	-0-	310	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

11	5310	X	4784	-0-	-526	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4799	-0-	-595	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3919	-0-	-851	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
12	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7766	-0-	-844	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9740	-0-	-310	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
01	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
*04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

11	9030	X	8421	-0-	-609	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7659	-0-	-1579	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7545	-0-	-836	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8185	-0-	-245	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

11	4170	X	3279	-0-	-891	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3336	-0-	-849	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	563	-0-	-2816	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1622	-0-	-1648	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5790	-0-	-648	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5851	-0-	-479	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5491	-0-	-367	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3066	-0-	-2850	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	980	-0-	-5344	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5032	-0-	-908	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3640	-0-	-1280	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4229	-0-	-762	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4136	-0-	-446	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8165	-0-	-1927	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8920	-0-	-2426	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8720	-0-	-2260	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9854	-0-	-593	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9286	-0-	-1099	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9187	-0-	-528	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9714	-0-	-671	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8147	-0-	-1603	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
*04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8102	-0-	-1229	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11125	-0-	-376	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10608	-0-	-492	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9293	-0-	-457	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9270	-0-	-805	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9360	-0-	-219	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
*04	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6679	-0-	-881	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6450	-0-	-690	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
*04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11219	-0-	-1501	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
12	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10659	-0-	-2144	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10094	-0-	-1883	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11150	-0-	-1994	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
*04	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2421	-0-	-44	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2290	-0-	-380	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12782	-0-	-331	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11291	-0-	-1822	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12060	-0-	-207	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12703	-0-	-410	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7174	-0-	-86	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6865	-0-	-66	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6650	-0-	-520	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2672	-0-	-2319	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5280	-0-	-540	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

11	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
12	10974	X	5524	-0-	-5450	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8953	-0-	-3047	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17886	-0-	-776	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	18503	-0-	-159	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	16870	-0-	-588	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17334	-0-	-1328	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17029	-0-	-1031	-0-	17029	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5429	-0-	-1531	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6125	-0-	-633	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5418	-0-	-788	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4923	-0-	-1017	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
01	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
*04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

11	6150	X	5530	-0-	-620	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5476	-0-	-266	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5513	-0-	-191	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5400	-0-	-120	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

11	9180	X	8516	-0-	-664	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8994	-0-	-988	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8901	-0-	-437	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
*04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	11649	-0-	-1971	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12174	-0-	-1404	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12273	-0-	-1119	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11156	-0-	-1372	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11448	-0-	-735	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10994	-0-	-886	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2864	-0-	-326	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	74	6	2			N	-0-					-0-
03	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					39
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					39
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7028	2	18	9	N	16					55
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					55
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					55
*04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					55

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8288	-0-	-516	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7786	-0-	-450	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7511	-0-	-949	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					26
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	6758	X	556	-0-	-6202	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6388	-0-	-1622	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

11	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
01	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
02	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
03	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
*04	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

11	1530	X	327	-0-	-1203	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2088	-0-	-29	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	788	-0-	-1582	-0-	788	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

11	12960	X	12431	-0-	-529	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13031	-0-	-299	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11487	-0-	-1173	-0-	11487	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
01	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
03	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
04	4770	X	4454	-0-	-316	-0-	4454	2		N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2		N	-0-			-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2		N	-0-			-0-
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2		N	-0-			-0-
04	9660	X	9316	-0-	-344	-0-	9316	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-				N	-0-			-0-
12	22103	X	16078	-0-	-6025	-0-	16078	2		N	-0-			-0-
01	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2		N	-0-			-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2		N	-0-			-0-
03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	2		N	-0-			-0-
04	27090	X	20723	-0-	-6367	-0-	20723	2		N	-0-			-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

11	8610	X	8460	-0-	-150	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
12	8897	X	8793	-0-	-104	-0-	8793	2		N	-0-			-0-
01	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
02	8323	X	7603	-0-	-720	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
03	8897	X	8139	-0-	-758	-0-	8139	2		N	-0-			-0-
04	8520	X	7714	-0-	-806	-0-	7714	2		N	-0-			-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

11	5730	X	5406	-0-	-324	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
12	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
01	6293	X	5630	-0-	-663	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N	-0-			-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2		N	-0-			-0-
*04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6501	-0-	-249	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5334	-0-	-1191	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6079	-0-	-896	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

11	5340	X	2881	-0-	-2459	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	1212	-0-	-4306	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	1482	-0-	-2404	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

11	7530	X	7262	-0-	-268	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6516	-0-	-1265	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6511	-0-	-507	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6409	-0-	-1361	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

11	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6385	-0-	-435	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3260	-0-	-3120	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4531	-0-	-1649	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	7543	-0-	-2477	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7846	-0-	-1733	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8908	-0-	-671	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
*04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

11	8340	X	6638	-0-	-1702	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7271	-0-	-1161	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7230	-0-	-1202	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6796	-0-	-1092	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7705	-0-	-510	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5792	-0-	2692	2692	5792	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4916	-0-	1916	4608	4916	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5107	-0-	-1523	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

11	12750	X	12732	-0-	-18	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12729	-0-	-384	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	11794	-0-	-502	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12074	-0-	-646	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3205	-0-	-681	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2908	-0-	-514	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7881	-0-	-179	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7728	-0-	-192	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5140	-0-	-230	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4430	-0-	-645	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	11927	-0-	-13	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10795	-0-	-747	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10644	-0-	-1694	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10701	-0-	-1239	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

11	12210	X	10753	-0-	-1457	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11460	-0-	-1157	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11068	-0-	-1332	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10720	-0-	-416	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11407	-0-	-63	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9918	-0-	-1182	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
01	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8591	-0-	-1670	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8012	-0-	-1918	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

11	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4895	-0-	-1367	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

11	10140	X	7162	-0-	-2978	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7514	-0-	-171	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9443	-0-	-1872	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8643	-0-	-2307	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7354	-0-	-2100	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7934	-0-	-2172	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7895	-0-	-1465	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	1651	-0-	-6998	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	868	-0-	-7455	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5171	-0-	-3726	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5525	-0-	-3085	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

11	13230	X	10230	-0-	-3000	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12012	-0-	-1566	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8767	-0-	-3230	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	6825	-0-	-4785	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8043	-0-	-420	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3291	-0-	-4626	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
*04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

11	8010	X	7997	-0-	-13	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8288	-0-	-144	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	2535	-0-	-5353	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2338	-0-	-6311	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

11	10530	X	10341	-0-	-189	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10588	-0-	-138	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10545	-0-	-181	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9729	-0-	-276	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

11	6930	X	1044	-0-	-5886	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	830	-0-	-2611	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1287	-0-	-1286	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
*04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3874	-0-	-998	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

11	12420	X	11905	-0-	-515	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12093	-0-	-741	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11998	-0-	-836	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10844	-0-	-930	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11172	-0-	-1166	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10819	-0-	-1091	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	4234	X	1424	-0-	-2810	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

11	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4063	-0-	-867	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	149	-0-	-3788	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7811	-0-	-379	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7831	-0-	-959	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
*04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3922	-0-	-458	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3643	-0-	-243	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
*04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6336	-0-	-19	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
*04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4522	-0-	-727	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4506	-0-	-1477	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	14939	-0-	-1201	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15322	-0-	-1356	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14797	-0-	-1881	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	12889	-0-	-1988	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13219	-0-	-2684	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11610	-0-	-3330	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

11	13230	X	10707	-0-	-2523	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10697	-0-	-2974	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9935	-0-	-3736	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10101	-0-	-1557	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9986	-0-	-1081	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10116	-0-	-594	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

11	2370	X	1243	-0-	-1127	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9865	-0-	-995	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8523	-0-	-2544	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9141	-0-	-1212	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7901	-0-	-2539	-0-	7901	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7895	-0-	-847	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6821	-0-	-1639	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11565	-0-	-945	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10961	-0-	-2121	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10650	-0-	-2432	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	10057	-0-	-2181	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9430	-0-	-2784	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9260	-0-	-2320	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5629	-0-	-1391	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6008	-0-	-1246	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5757	-0-	-1497	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	3764	-0-	-2355	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5760	-0-	-781	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4891	-0-	-929	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4583	-0-	-577	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4231	-0-	-206	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	11969	-0-	-2641	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14896	-0-	-201	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15473	-0-	-577	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	6750	-0-	-4080	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	6351	-0-	-4840	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	6782	-0-	-4409	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7183	-0-	-2068	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
*04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	11315	-0-	-175	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11381	-0-	-492	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11350	-0-	-523	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11003	-0-	-17	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11145	-0-	-542	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	4166	-0-	-7144	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6559	-0-	-1503	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6760	-0-	-1858	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7407	-0-	4407	17279	7407	2			N	-0-					-0-
12	24861	X	7582	-0-	-17279	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2955	-0-	-90	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	5900	-0-	-8260	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13893	-0-	-327	-0-	13893	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5875	-0-	-1115	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5556	-0-	-1326	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5654	-0-	-1135	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5186	-0-	-498	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	16137	-0-	-663	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16425	-0-	-532	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15484	-0-	-853	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14219	-0-	-1383	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14511	-0-	-2167	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	13636	-0-	-2504	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	13237	-0-	10237	10737	13237	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13023	-0-	9923	20660	13023	2			N	-0-					-0-
01	32354	X	11694	-0-	-20660	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
*04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

11	8640	X	6065	-0-	-2575	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7119	-0-	-1809	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6333	-0-	-2307	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	11610	X	11522	-0-	-88	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10252	-0-	-2055	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
03	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
*04	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	6990	X	2825	-0-	-4165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4834	-0-	-2389	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5531	-0-	-1692	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
*04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5599	-0-	-1181	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	192	-0-	-6504	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	2602	-0-	-4387	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2293	-0-	-5178	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

11	15270	X	13545	-0-	-1725	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
12	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12215	-0-	-893	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12497	-0-	-2011	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12557	-0-	-1483	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11167	-0-	-179	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10397	-0-	-1135	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	6946	-0-	-3842	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6680	-0-	-4852	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4979	-0-	-6091	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	9436	-0-	-10544	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	13087	-0-	-7559	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	13326	-0-	-6390	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	2600	-0-	-15844	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	4067	-0-	-9542	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*04	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8951	-0-	-79	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9505	-0-	-849	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8900	-0-	-1120	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10962	-0-	-1428	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10815	-0-	-1957	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10654	-0-	-2118	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	7312	-0-	-4375	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10017	-0-	-1732	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9861	-0-	-1089	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6080	-0-	-474	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6286	-0-	-720	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6145	-0-	-545	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

11	11970	X	6003	-0-	-5967	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6318	-0-	-3912	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6343	-0-	-1252	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4588	-0-	-2314	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4686	-0-	-1464	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

11	5730	X	5412	-0-	-318	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3625	-0-	-1835	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

11	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5729	-0-	-2548	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6659	-0-	-649	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6501	-0-	-99	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	744	N	194	-0-	-550	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4073	-0-	-1387	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4286	-0-	-673	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5144	-0-	-994	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5053	-0-	-887	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
*04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5504	-0-	-412	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4976	-0-	-1144	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

11	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2816	-0-	-142	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8303	-0-	-408	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8239	-0-	-191	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

11	6810	X	3526	-0-	-3284	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	3535	-0-	-3595	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	4206	-0-	-2924	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	3457	-0-	-3213	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3069	-0-	-992	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

11	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3672	-0-	-504	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3864	-0-	-426	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2791	-0-	-399	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2273	-0-	-982	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1771	-0-	-1499	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	3997	-0-	-4065	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	206	-0-	-8412	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	174	-0-	-8166	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5461	-0-	-20	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5093	-0-	-727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3031	-0-	-1899	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4003	-0-	-1267	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3708	-0-	-1392	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
*04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7429	-0-	-53	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7479	-0-	-984	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10447	X	6015	-0-	-4432	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
*04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
*04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3391	-0-	-1799	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3604	-0-	-1759	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3545	-0-	-1818	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1639	-0-	-1841	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	11914	-0-	-1076	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12905	-0-	-518	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	8495	-0-	-4928	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	6887	-0-	-5641	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	7712	-0-	-5525	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	8775	-0-	-3705	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7075	-0-	-1	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3159	-0-	-4405	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2485	-0-	-2155	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	236	-0-	-4724	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
02	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
*04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9511	-0-	-874	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8766	-0-	-456	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8255	-0-	-1603	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9412	-0-	-8	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
*04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11370	-0-	-193	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10671	-0-	-1295	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11054	-0-	-140	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11032	-0-	-934	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10571	-0-	-979	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5783	-0-	-817	-0-	5783	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					141
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4351	-0-	-347	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4093	-0-	-767	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	93	6	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

11	10380	X	9461	-0-	-919	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8792	-0-	-691	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8760	-0-	-1222	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9139	-0-	-491	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

11	9990	X	9309	-0-	-681	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9576	-0-	-437	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8656	-0-	-595	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8830	-0-	-110	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8744	-0-	-680	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1682	-0-	-2503	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	429	-0-	-3022	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

11	10020	X	6179	-0-	-3841	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6568	-0-	-2918	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6413	-0-	-3073	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8665	-0-	-209	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

11	6090	X	5696	-0-	-394	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5306	-0-	-233	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

11	10860	X	3507	-0-	-7353	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3740	-0-	-662	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

11	11370	X	11258	-0-	-112	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11391	-0-	-358	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10828	-0-	-580	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10102	-0-	-773	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10832	-0-	-793	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	10753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	2			N	-0-					8
12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	4641	2			N	-0-					8
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					8
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					8
03	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4567	2	8	9	N	7					15
*04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8941	-0-	-269	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8425	-0-	-507	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9036	-0-	-481	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8788	-0-	-152	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6117	-0-	-2313	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6790	-0-	-1425	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7112	-0-	-886	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6484	-0-	-998	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6498	-0-	-372	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	638	X	242	-0-	-396	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

11	4350	X	3462	-0-	-888	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3522	-0-	-683	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7482	-0-	-828	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6327	-0-	-2260	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	3515	-0-	-5072	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2373	-0-	-4848	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	1509	-0-	-6210	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	889	-0-	-6581	-0-	889	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
*04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	4624	-0-	-2510	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	2390	-0-	-2279	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7190	-0-	-1220	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7656	-0-	-63	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
12	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
01	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
02	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
*04	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	14849	X	8812	-0-	-6037	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
01	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	12713	-0-	-2797	-0-	12713	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12280	-0-	-45	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11231	-0-	-1944	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10533	-0-	-2217	-0-	10533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					10
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

11	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10999	-0-	-1587	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10411	-0-	-718	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

11	17280	X	17065	-0-	-215	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17187	-0-	-514	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15995	-0-	-1706	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	15180	-0-	-1379	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16236	-0-	-1403	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14783	-0-	-2287	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

11	7830	X	6496	-0-	-1334	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6004	-0-	-2056	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6179	-0-	-578	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					10
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	609	X	539	-0-	-70	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5440	-0-	-1039	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

11	20220	X	19400	-0-	-820	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	20245	-0-	-649	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20042	-0-	-852	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	18357	-0-	-609	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19315	-0-	-959	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17789	-0-	-1801	-0-	17789	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

11	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
*04	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47764	X	17621	-0-	-30143	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
*04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
01	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
03	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
*04	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
12	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
01	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
03	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
*04	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8111	-0-	-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	5197	-0-	-4103	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8137	-0-	-563	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8366	-0-	-4	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7726	-0-	-524	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7497	-0-	-693	-0-	7497	2			N	-0-					57
12	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7787	2	26	9	N	24					81
01	8339	X	7313	-0-	-1026	-0-	7313	2			N	-0-					81
02	7424	X	6144	-0-	-1280	-0-	6093	2	51	9	N	46					127
03	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7349	2	24	9	N	22					149
04	7560	X	7275	-0-	-285	-0-	7275	2			N	-0-					149

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
01	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
*04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12653	-0-	-426	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13021	-0-	-960	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8211	-0-	-5319	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7419	-0-	-1551	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7872	-0-	-1397	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6998	-0-	-1186	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6833	-0-	-330	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6992	-0-	-882	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7270	-0-	-350	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
12	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
02	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11826	-0-	-174	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	14556	-0-	-7314	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	15302	-0-	-5468	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	14329	-0-	-5511	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	14026	-0-	-4534	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	10635	-0-	-4185	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	11143	-0-	-2327	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11854	-0-	-1755	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11206	-0-	-75	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9870	-0-	-1972	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
*04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3544	-0-	-296	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1974	-0-	-2118	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3777	-0-	-51	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4718	-0-	-2572	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4759	-0-	-2774	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6417	-0-	-630	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2360	-0-	-5173	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5145	-0-	-2145	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

11	7620	X	6728	-0-	-892	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

11	7770	X	7217	-0-	-553	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	4866	-0-	-2442	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	7230	X	29	-0-	-7201	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

11	10140	X	9122	-0-	-1018	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9500	-0-	-978	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9126	-0-	-1011	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7856	-0-	-1308	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8596	-0-	-890	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8474	-0-	-706	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	339	-0-	-3981	-0-	339	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					26
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					26
01	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8	6	1			28
02	1798	X	1113	-0-	-685	-0-	1107	2	6	9	N	5					33
03	1922	X	742	-0-	-1180	-0-	742	2			N	-0-					33
*04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	7096	-0-	-3	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6456	-0-	-185	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6989	-0-	-110	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

11	16680	X	15789	-0-	-891	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16553	-0-	-373	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14995	-0-	-317	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15867	-0-	-687	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14971	-0-	-1049	-0-	14971	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

11	10290	X	8167	-0-	-2123	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7268	-0-	-2187	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8531	-0-	-273	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
*04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

11	9720	X	4796	-0-	-4924	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7388	-0-	-2656	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
*04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

11	17970	X	16998	-0-	-972	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17239	-0-	-958	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17248	-0-	-887	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
*02	16501	X	16037	-0-	-464	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
*03	17577	X	16872	-0-	-705	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16120	-0-	-890	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6885	-0-	-765	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3337	-0-	-2770	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9842	-0-	-478	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8985	-0-	-1152	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6892	-0-	-2620	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9108	-0-	-732	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
12	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
02	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
*04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1006	-0-	-1724	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	507	-0-	-2314	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	837	X	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	780	N	153	-0-	-627	-0-	153	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11497	-0-	-128	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10558	-0-	-1222	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10490	-0-	-530	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10247	-0-	-1063	-0-	10247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	703	-0-	-312	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
12	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
01	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
*04	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10545	-0-	-1425	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10331	-0-	-1821	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9823	-0-	-733	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9081	-0-	-1986	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9064	-0-	-1496	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

11	7740	X	7465	-0-	-275	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7745	-0-	-253	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7328	-0-	-96	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7480	-0-	-20	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7582	-0-	-261	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7097	-0-	-820	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7422	-0-	-1041	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

11	8550	X	6532	-0-	-2018	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6578	-0-	-2257	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8130	-0-	-147	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6498	-0-	-868	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6267	-0-	-1593	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3677	-0-	-1166	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3974	-0-	-1203	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

11	6780	X	2694	-0-	-4086	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3628	-0-	-3378	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

11	21750	X	20645	-0-	-1105	-0-	20645	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	21265	-0-	-1210	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20839	-0-	-55	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	19496	-0-	-456	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20506	-0-	-822	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19194	-0-	-1446	-0-	19194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10465	-0-	-943	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9826	-0-	-846	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9432	-0-	-2069	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	8942	-0-	-2188	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4143	-0-	-2007	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
*04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3293	-0-	-506	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

11	5670	X	5017	-0-	-653	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4714	-0-	-535	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

11	12870	X	2252	-0-	-10618	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	2339	-0-	-10960	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	672	-0-	-3854	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	869	-0-	-1683	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
*04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

11	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
*04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9733	-0-	-1272	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9839	-0-	-1259	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8751	-0-	-1631	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9205	-0-	-1893	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8673	-0-	-2067	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9282	-0-	-390	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7315	-0-	-1733	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4518	-0-	-4842	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
*04	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5505	-0-	-1365	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5406	-0-	-1507	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5427	-0-	-1040	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
*04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

11	6960	X	6551	-0-	-409	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5930	-0-	-711	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4760	-0-	-1780	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

11	6630	X	4154	-0-	-2476	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	6116	-0-	-735	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
*04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

11	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
12	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
01	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	11139	-0-	-200	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
*04	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
*04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3031	-0-	-1092	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9565	-0-	-1715	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	8987	-0-	-2669	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8302	-0-	-1239	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8743	-0-	-827	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5240	-0-	-520	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4492	-0-	-612	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4243	-0-	-1213	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4359	-0-	-921	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6932	-0-	-57	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5221	-0-	-2459	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
*04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
*04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
01	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
*04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8962	-0-	-998	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9088	-0-	-646	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8120	-0-	-928	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8193	-0-	-2440	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8213	-0-	-2077	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3566	-0-	-964	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2618	-0-	-2063	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
*04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
12	16306	X	8859	-0-	-7447	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
02	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
03	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	18247	-0-	-4433	-0-	18247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5999	-0-	-1255	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6147	-0-	-639	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
*04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	835	-0-	-2045	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1992	-0-	-1488	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	11021	-0-	-79	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10146	-0-	-1572	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9724	-0-	-1238	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10616	-0-	-761	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10076	-0-	-934	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6604	-0-	-2107	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6856	-0-	-1948	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	5590	-0-	-2646	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5889	-0-	-2915	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6385	-0-	-1685	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1830	-0-	-983	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1097	-0-	-1633	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

11	10080	X	7251	-0-	-2829	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8674	-0-	-1742	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6566	-0-	-510	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7078	-0-	-1602	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7101	-0-	-1299	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
*04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

11	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8123	-0-	-371	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7188	-0-	-1306	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6386	-0-	-1212	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6553	-0-	-1569	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6747	-0-	-1113	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	667	N	333	-0-	-334	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5097	-0-	-1743	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4553	-0-	-2515	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4449	-0-	-2588	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4590	-0-	-1703	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3305	-0-	-1795	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	413	-0-	-641	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
*04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
12	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
*04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6096	-0-	-954	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5174	-0-	-2111	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4750	-0-	-2535	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4841	-0-	-1974	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8663	-0-	-1177	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8772	-0-	-1396	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9075	-0-	-411	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8578	-0-	-296	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6087	-0-	-3399	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7149	-0-	-1641	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	118	-0-	-12272	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
*04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

11	4980	X	4223	-0-	-757	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

11	21510	X	20168	-0-	-1342	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20495	-0-	-1732	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19902	-0-	-1364	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	18452	-0-	-1442	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19521	-0-	-1311	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	18092	-0-	-2068	-0-	18092	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8841	-0-	-1389	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	6045	-0-	-3855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
*04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

11	11400	X	3813	-0-	-7587	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	2503	-0-	-9277	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	11020	X	4865	-0-	-6155	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7886	-0-	-3894	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
*04	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

11	13080	X	9260	-0-	-3820	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11897	-0-	-1619	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13068	-0-	-262	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11108	-0-	-1552	-0-	11108	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
*04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9501	-0-	-669	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10188	-0-	-11	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7979	-0-	-1562	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9932	-0-	-577	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8528	-0-	-1642	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9188	-0-	-3892	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9962	-0-	-2190	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	8750	-0-	-3402	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8026	-0-	-2182	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7760	-0-	-2749	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8603	-0-	-1027	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	28252	2			N	-0-					-0-
12	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
01	28539	X	28539	-0-	-0-	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
03	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
*04	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11676	-0-	-894	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11162	-0-	-1827	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	8379	-0-	-4610	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	1196	-0-	-10752	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	1590	-0-	-10934	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	5845	-0-	-3005	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4616	-0-	-3072	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	1610	-0-	-5176	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2648	-0-	-1382	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	18034	-0-	-473	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16718	-0-	-827	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17730	-0-	-1025	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17016	-0-	-1134	-0-	17016	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3358	-0-	-962	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3460	-0-	-1004	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

11	8730	X	8456	-0-	-274	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8481	-0-	-540	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8371	-0-	-650	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
*04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

11	16800	X	15949	-0-	-851	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	16063	-0-	-429	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14936	-0-	-492	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15459	-0-	-1033	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14406	-0-	-1554	-0-	14406	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	14241	-0-	-1479	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15230	-0-	-1014	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14565	-0-	-1679	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	13461	-0-	-952	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13492	-0-	-1238	-0-	13492	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	4828	-0-	-10352	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	9523	-0-	-5884	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	5693	-0-	-9249	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	3543	-0-	-9768	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	4250	-0-	-9731	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	586	-0-	-8624	-0-	586	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29790	X	21945	-0-	-7845	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	26253	-0-	-5119	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	27875	-0-	-3497	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	27560	-0-	-1788	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
03	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	30361	2			N	-0-					-0-
*04	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	11038	-0-	-3632	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12246	-0-	-2820	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
01	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11400	-0-	-200	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11298	-0-	-947	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10503	-0-	-2097	-0-	10503	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
*04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10544	-0-	-646	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7215	-0-	-3675	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	5900	-0-	-3340	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
*04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	6115	-0-	-3665	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
*04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

11	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			N	-0-					-0-
12	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	42308	2			N	-0-					-0-
01	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	41397	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
03	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
*04	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	37024	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

11	15360	X	14360	-0-	-1000	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14644	-0-	-1011	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14556	-0-	-1068	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	7825	-0-	-6327	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	8857	-0-	-6209	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	6966	-0-	-7404	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	2920	-0-	-3380	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	955	-0-	-5555	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	1519	-0-	-4991	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	164	-0-	-5752	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	692	-0-	-5384	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40211	X	40211	-0-	-0-	-0-	40211	2			N	-0-					-0-
12	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2			N	-0-					-0-
01	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	37843	2			N	-0-					-0-
02	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	34889	-0-	-265	-0-	34889	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	32777	-0-	-1243	-0-	32777	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23370	X	21580	-0-	-1790	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22566	-0-	-1583	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21926	-0-	-2223	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
02	22156	X	20776	-0-	-1380	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	21094	-0-	-1660	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20023	-0-	-1817	-0-	20023	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	549	-0-	-6933	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

11	16830	X	14492	-0-	-2338	-0-	14492	2			Y	-0-					1
12	21297	X	16226	-0-	-5071	-0-	16226	2			Y	-0-					1
01	15500	X	3026	-0-	-12474	-0-	3026	2			Y	-0-					1
02	14500	X	8817	-0-	-5683	-0-	8817	2			Y	-0-					1
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					1
04	15690	X	14902	-0-	-788	-0-	14902	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

11	9330	X	5282	-0-	-4048	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	4974	-0-	-4667	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	4698	-0-	-4943	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	4883	-0-	-3585	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
*04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

11	30060	X	27699	-0-	-2361	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
12	31062	X	28575	-0-	-2487	-0-	28575	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	28056	-0-	-1952	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	25889	-0-	-1806	-0-	25889	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	26397	-0-	-2712	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	24760	-0-	-2930	-0-	24760	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

11	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
01	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
02	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
*04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
*04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

11	16140	X	14156	-0-	-1984	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14551	-0-	-515	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14564	-0-	-192	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13461	-0-	-343	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14341	-0-	-415	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13276	-0-	-884	-0-	13276	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

11	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	28196	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	28710	-0-	-833	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	27465	-0-	-2078	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	25859	-0-	-1778	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	26795	-0-	-2748	-0-	26795	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	25232	-0-	-2968	-0-	25232	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

11	16350	X	16174	-0-	-176	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16106	-0-	-572	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14242	-0-	-2436	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13604	-0-	-2027	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13531	-0-	-3178	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	13124	-0-	-3046	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	3762	-0-	-2958	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	3234	-0-	-3617	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	501	-0-	-5734	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	772	-0-	-5242	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	434	-0-	-3316	-0-	434	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

11	17520	X	17028	-0-	-492	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17076	-0-	-997	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16389	-0-	-1436	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	14752	-0-	-1807	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15801	-0-	-1807	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	15181	-0-	-1859	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

11	6720	X	6171	-0-	-549	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4592	-0-	-1825	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4284	-0-	-1719	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
*04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8198	-0-	-1012	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8128	-0-	-1389	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7379	-0-	-538	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6692	-0-	-1771	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7213	-0-	-977	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11340	-0-	-1440	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11541	-0-	-1169	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10562	-0-	-1096	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11267	-0-	-637	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10313	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11757	-0-	-147	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11513	-0-	-422	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10544	-0-	-621	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10635	-0-	-1300	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9053	-0-	-2317	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	4862	-0-	-2938	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3444	-0-	-4616	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3434	-0-	-4626	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4504	-0-	-3007	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
*04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

11	11970	X	11656	-0-	-314	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12101	-0-	-82	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11691	-0-	-399	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	9968	-0-	-1342	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10647	-0-	-1053	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

11	20370	X	19896	-0-	-474	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20374	-0-	-768	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	18816	-0-	-991	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19321	-0-	-1852	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18657	-0-	-1233	-0-	18657	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

11	11430	X	10971	-0-	-459	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
12	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
03	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
*04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11596	-0-	-374	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11530	-0-	-281	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10000	-0-	-1339	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11046	-0-	-1075	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10846	-0-	-764	-0-	10846	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

11	6900	X	6117	-0-	-783	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6018	-0-	-478	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5437	-0-	-683	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
*04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

11	30300	X	26563	-0-	-3737	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	26814	-0-	-3752	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	26008	-0-	-3597	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
02	27115	X	23845	-0-	-3270	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	24462	-0-	-3934	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	22879	-0-	-3671	-0-	22879	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	564	-0-	-4596	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3669	-0-	-919	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	699	-0-	-3216	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7636	-0-	-1034	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7801	-0-	-1158	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7576	-0-	-515	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7406	-0-	-134	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	5397	-0-	-2539	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8243	-0-	-757	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9325	-0-	-285	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6839	-0-	-2771	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	2563	-0-	-6737	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6356	-0-	-681	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5934	-0-	-1010	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5817	-0-	-766	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6235	-0-	-575	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8449	-0-	-386	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7777	-0-	-488	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5941	-0-	-2729	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
12	8463	X	8394	-0-	-69	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7327	-0-	-1013	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
01	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	15998	-0-	-358	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16436	-0-	-1048	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15664	-0-	-1256	-0-	15664	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12093	-0-	-1189	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12606	-0-	-1468	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10786	-0-	-2834	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	14268	-0-	-2922	-0-	14268	2		N	-0-			-0-
12	17763	X	14647	-0-	-3116	-0-	14647	2		N	-0-			-0-
01	17763	X	12683	-0-	-5080	-0-	12683	2		N	-0-			-0-
02	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2		N	-0-			-0-
03	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2		N	-0-			-0-
*04	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

11	11490	X	10605	-0-	-885	-0-	10605	2		N	-0-			-0-
12	11222	X	10942	-0-	-280	-0-	10942	2		N	-0-			-0-
01	11005	X	5709	-0-	-5296	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
02	10295	X	8276	-0-	-2019	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
03	11005	X	10619	-0-	-386	-0-	10619	2		N	-0-			-0-
04	10620	X	10304	-0-	-316	-0-	10304	2		N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2		N	-0-			-0-
02	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2		N	-0-			-0-
03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2		N	-0-			-0-
*04	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

11	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4375	-0-	-352	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4028	-0-	-712	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

11	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
12	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
01	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
*04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

11	23430	X	21997	-0-	-1433	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22336	-0-	-1875	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22131	-0-	-2080	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
02	21895	X	20694	-0-	-1201	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20953	-0-	-1770	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	21201	-0-	-789	-0-	21201	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11171	-0-	-1279	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3973	-0-	-145	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3517	-0-	-885	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7561	-0-	-95	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7291	-0-	-629	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*04	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5336	-0-	-1114	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	4645	-0-	-1387	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5205	-0-	-995	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3864	-0-	-2586	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7927	-0-	-40	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
*04	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10635	-0-	-855	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10211	-0-	-84	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10868	-0-	-230	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10200	-0-	-540	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20880	X	19964	-0-	-916	-0-	19964	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19952	-0-	-1624	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	18633	-0-	-2478	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	17969	-0-	-1316	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17370	-0-	-3245	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16523	-0-	-3427	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	62	-0-	-5208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	116	-0-	-4814	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*04	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

11	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7515	-0-	-49	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7208	-0-	-112	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

11	10050	X	9260	-0-	-790	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6277	-0-	-3803	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
01	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
02	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
*04	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

11	5250	X	2416	-0-	-2834	-0-	2416	2			N	-0-					24
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					24
01	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4584	2			N	-0-					24
02	4727	X	3632	-0-	-1095	-0-	3632	2			N	-0-					24
03	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	4435	2	3	9	N	3					27
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2			N	-0-					27

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

11	8010	X	7165	-0-	-845	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7473	-0-	-1052	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7975	X	4063	-0-	-3912	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3755	-0-	-3475	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
12	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10523	-0-	-48	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9677	-0-	-531	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10729	-0-	-183	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10524	-0-	-36	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	8322	-0-	-3498	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	2			N	-0-					-0-
12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
02	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
03	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
*04	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	6794	-0-	-3376	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7493	-0-	-908	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7273	-0-	-818	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6076	-0-	-478	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	1798	-0-	-5704	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	3317	-0-	-3943	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8470	-0-	-590	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8766	-0-	-596	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8605	-0-	-726	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	6880	-0-	-1617	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7285	-0-	-1736	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6965	-0-	-1525	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11433	-0-	-957	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11812	-0-	-991	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11504	-0-	-1299	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	321	-0-	-11163	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	7356	-0-	-4074	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8453	-0-	-1567	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8074	-0-	-974	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7855	-0-	-2530	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8141	-0-	-1909	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
12	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
02	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
*04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	15506	-0-	-1264	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16157	-0-	-707	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14521	-0-	-1255	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15825	-0-	-698	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14861	-0-	-769	-0-	14861	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2601	-0-	-676	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1987	-0-	-1516	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1931	-0-	-1459	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7628	-0-	-1492	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7590	-0-	-1834	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7368	-0-	-607	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
*04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6725	-0-	-5675	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	8289	-0-	-3311	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10961	-0-	-1439	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9708	-0-	-2292	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6078	-0-	-2472	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	3733	-0-	-5102	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5361	-0-	-3474	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	1833	-0-	-6316	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	1143	-0-	-6700	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	105	-0-	-5985	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	2751	-0-	-671	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12283	-0-	-1637	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12595	-0-	-1789	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11890	-0-	-2494	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10831	-0-	-2567	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10423	-0-	-2721	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11825	-0-	-445	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600 X	4458	-0-	-2142	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
*04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	4280	-0-	-1480	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5505	-0-	-261	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4561	-0-	-779	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
12	10478 X	8511	-0-	-1967	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	10478 X	1811	-0-	-8667	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	9802 X	7718	-0-	-2084	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	10354 X	8488	-0-	-1866	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	10020 X	9165	-0-	-855	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12276	-0-	-624	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12250	-0-	-626	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10881	-0-	-1922	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10568	-0-	-1822	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5225	-0-	-2228	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5577	-0-	-2297	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	4661	-0-	-3049	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	9951	-0-	-3579	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	9985	-0-	-3996	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10912	-0-	-2263	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9855	-0-	-324	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8538	-0-	-2022	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1775	-0-	-139	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	10548	-0-	-3912	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13959	-0-	-983	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12412	-0-	-1363	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13623	-0-	-1102	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12993	-0-	-507	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
01	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
*04	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	6574	-0-	-3656	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7892	-0-	-2369	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8239	-0-	-693	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	12373	-0-	-1997	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	14033	-0-	-289	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12849	-0-	-16	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	12390	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	14006	-0-	-724	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14832	-0-	-389	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13219	-0-	-2002	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11849	-0-	-2100	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13188	-0-	-1630	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12193	-0-	-2147	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5581	-0-	-805	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5121	-0-	-853	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5151	-0-	-1235	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

11	5610	X	4963	-0-	-647	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5168	-0-	-505	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5403	-0-	-84	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4704	-0-	-429	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*04	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	6691	2			N	-0-					17
12	8587	X	6160	-0-	-2427	-0-	6160	2			N	-0-					17
01	8587	X	5506	-0-	-3081	-0-	5506	2			N	-0-					17
02	8033	X	6566	-0-	-1467	-0-	6566	2			N	-0-					17
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7141	2	3	9	N	3					20
04	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9578	-0-	-1210	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9316	-0-	-776	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10227	-0-	-561	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
*04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7475	-0-	-2005	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8598	-0-	-237	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7016	-0-	-1249	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8195	-0-	-145	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
*04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4264	-0-	-1246	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4391	-0-	-1309	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	2576	-0-	-3184	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3135	-0-	-2383	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4538	-0-	-1222	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12252	-0-	-978	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12734	-0-	-162	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12533	-0-	-363	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10840	-0-	-1021	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9617	-0-	-3124	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11191	-0-	-1139	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	18150	-0-	-791	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	14339	-0-	-4602	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	16904	-0-	-1366	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10059	-0-	-9471	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	7764	-0-	-11136	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10265	-0-	-1045	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10615	-0-	-793	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10357	-0-	-772	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9483	-0-	-580	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10132	-0-	-625	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9659	-0-	-601	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6451	-0-	-1950	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	1556	-0-	-6303	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6500	-0-	-1777	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5297	-0-	-2713	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14900	-0-	-11	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
02	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49426	X	49426	-0-	-0-	-0-	49426	2			N	-0-					-0-
12	48739	X	48739	-0-	-0-	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	41669	X	41669	-0-	-0-	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
03	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
*04	38610	X	38610	-0-	-0-	-0-	38610	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

11	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6118	-0-	-572	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3998	-0-	-1338	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33240	X	30921	-0-	-2319	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	31746	-0-	-2602	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	30880	-0-	-3468	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	28398	-0-	-1588	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	30182	-0-	-1872	-0-	30182	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	28567	-0-	-2363	-0-	28567	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	9928	-0-	-2192	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	4743	-0-	-7781	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	797	-0-	-9867	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8901	-0-	-698	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10070	-0-	-191	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8957	-0-	-973	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7462	-0-	-608	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	4564	-0-	-4256	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	659	-0-	-3749	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	161	-0-	-4551	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	89	-0-	-4471	-0-	89	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

11	24150	X	23413	-0-	-737	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23639	-0-	-1130	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	19437	-0-	-3734	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	20077	-0-	-3323	-0-	20077	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13336	-0-	-521	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12001	-0-	-1409	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

11	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2783	-0-	-523	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1478	-0-	-1777	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	17298	-0-	-1602	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	17527	-0-	-2251	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	17402	-0-	-2376	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15790	-0-	-2712	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15448	-0-	-2439	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	14674	-0-	-2636	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8609	-0-	-991	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9059	-0-	-861	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8807	-0-	-1113	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8208	-0-	-869	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8152	-0-	-608	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
*04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	205	-0-	-4870	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4025	-0-	-1400	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	59	-0-	-1217	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

11	7110	X	3896	-0-	-3214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3682	-0-	-875	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2357	-0-	-1906	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	5637	-0-	-4035	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	5764	-0-	-5210	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	4677	-0-	-5589	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5897	-0-	-5077	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9230	-0-	-1090	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

11	11280	X	10491	-0-	-789	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10140	-0-	-271	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9889	-0-	-881	-0-	9889	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
*04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

11	10710	X	10003	-0-	-707	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10696	-0-	-185	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9896	-0-	-283	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10520	-0-	-392	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9953	-0-	-607	-0-	9953	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

11	15630	X	14074	-0-	-1556	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14534	-0-	-1214	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14380	-0-	-1151	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13064	-0-	-827	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13347	-0-	-723	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25590	X	25250	-0-	-340	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	25975	-0-	-747	-0-	25975	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25132	-0-	-1590	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	21426	-0-	-3572	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	22150	-0-	-4262	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	21191	-0-	-4069	-0-	21191	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
*04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	18919	-0-	15919	15919	18919	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17756	-0-	14656	30575	17756	2			N	-0-					-0-
01	49076	X	18501	-0-	-30575	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
02	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
*04	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10409	-0-	-961	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11370	-0-	-379	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10375	-0-	-645	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	5887	-0-	-5893	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8320	-0-	-2690	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	218	-0-	-4432	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	345	-0-	-1918	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
*04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12766	-0-	-1339	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	13286	-0-	-540	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12314	-0-	-1026	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13292	-0-	-968	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12582	-0-	-1218	-0-	12582	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5721	2	10	9	N	9					15
12	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5247	2	20	9	N	18	11	1			22
01	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	5174	2	21	9	N	19					41
02	5539	X	3836	-0-	-1703	-0-	3818	2	18	9	N	16					57
*03	5921	X	3740	-0-	-2181	-0-	3740	2			N	-0-	47	1			10
04	5730	X	3031	-0-	-2699	-0-	3031	2			N	-0-					10

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	15042	-0-	-1968	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
01	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
02	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15624	-0-	-1896	-0-	15624	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					1
12	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16835	2			Y	-0-					1
01	17112	X	8558	-0-	-8554	-0-	8558	2			Y	-0-					1
02	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			Y	-0-					1
03	17360	X	15949	-0-	-1411	-0-	15949	2			Y	-0-					1
04	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
01	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
*04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	16194	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	13230	-0-	-5040	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14386	-0-	-3315	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13963	-0-	-2498	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	12929	-0-	-2470	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13443	-0-	-941	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12729	-0-	-1191	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11834	-0-	-736	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
12	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10754	-0-	-1426	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12631	-0-	-209	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	13508	-0-	-1912	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13684	-0-	-2250	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11280	-0-	-4189	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	11061	-0-	-3410	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11854	-0-	-2437	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10536	-0-	-2964	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

11	5250	X	3712	-0-	-1538	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

11	6690	X	5609	-0-	-1081	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5426	-0-	-1177	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5407	-0-	-770	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

11	6390	X	1696	-0-	-4694	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3722	-0-	-2881	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3366	-0-	-3237	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5240	-0-	-937	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

11	14880	X	13185	-0-	-1695	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13646	-0-	-1730	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13409	-0-	-1347	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12369	-0-	-1435	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12235	-0-	-1498	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11842	-0-	-1358	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8754	-0-	-1445	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	6317	-0-	-3224	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7277	-0-	-2922	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8867	-0-	-1003	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10823	-0-	-487	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	2703	-0-	-8984	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
02	10933	X	94	-0-	-10839	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	53	-0-	-11634	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	301	-0-	-10529	-0-	301	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
12	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11915	-0-	-1167	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10820	-0-	-1840	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24690	X	22992	-0-	-1698	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	21740	-0-	-3711	-0-	21740	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	20495	-0-	-4770	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	19477	-0-	-3723	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20249	-0-	-3962	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20403	-0-	-2577	-0-	20403	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	10	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	18484	-0-	-6866	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	19207	-0-	-6895	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
01	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
02	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21875	-0-	-2605	-0-	21875	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7348	-0-	-1592	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7162	-0-	-898	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6041	-0-	-1499	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
*04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

11	7050	X	6227	-0-	-823	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5965	-0-	-67	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3167	-0-	-3281	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1057	-0-	-1073	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

11	12840	X	12468	-0-	-372	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12780	-0-	-333	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11615	-0-	-449	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12146	-0-	-750	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11738	-0-	-742	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
*04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

11	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
12	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
01	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	23402	2			N	-0-					-0-
02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
03	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
*04	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	17409	-0-	-201	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17551	-0-	-491	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17487	-0-	-555	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	16122	-0-	-698	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17379	-0-	-601	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16434	-0-	-966	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2683	-0-	-3796	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	859	-0-	-5202	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
12	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15011	-0-	-1264	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	13890	-0-	-2901	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	11838	-0-	-6111	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	10572	-0-	-6798	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	12131	-0-	-949	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	9861	-0-	-3655	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10369	-0-	-2775	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10252	-0-	-1522	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10560	-0-	-1964	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9840	-0-	-2280	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
*04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	8665	-0-	-1655	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9182	-0-	-893	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8045	-0-	-336	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7980	-0-	-900	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	1251	-0-	-5228	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3146	-0-	-2857	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4868	-0-	-1332	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5365	-0-	-635	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9706	-0-	-1544	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8995	-0-	-1545	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8222	-0-	-1348	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9393	-0-	-1581	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9907	-0-	-713	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5275	-0-	-1055	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	545	-0-	-5996	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	1933	-0-	-4608	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	1623	-0-	-4119	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	160	-0-	-5120	-0-	160	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18811	-0-	15711	15711	18811	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	23019	-0-	20019	35730	23019	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
12	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
01	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
02	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
03	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
*04	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4283	-0-	-1657	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5198	-0-	-940	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4068	-0-	-1616	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	49	-0-	-5283	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	16297	-0-	-1883	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16573	-0-	-1934	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15780	-0-	-1952	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14511	-0-	-2077	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15185	-0-	-2175	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14375	-0-	-1915	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

11	14340	X	13830	-0-	-510	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13128	-0-	-1659	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13151	-0-	-861	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12321	-0-	-1048	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12390	-0-	-1440	-0-	12390	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

11	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3787	-0-	-302	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3638	-0-	-592	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9202	-0-	6102	6102	9202	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13017	-0-	9917	16019	13017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	11833	-0-	8933	24952	11833	2			N	-0-					-0-
03	36734	X	11782	-0-	-24952	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
*04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

11	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26280	-0-	-783	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	25962	-0-	-1101	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
02	24853	X	23943	-0-	-910	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25243	-0-	-1045	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	23975	-0-	-1465	-0-	23975	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

11	9960	X	1174	-0-	-8786	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	4	-0-	-10288	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	455	-0-	-715	-0-	455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
12	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
01	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
02	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
*04	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	26705	2			N	-0-					-0-
12	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
01	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
02	24308	X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
03	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
*04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2			N	-0-					29
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					29
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5725	2	30	9	N	27	10	1			46
02	3161	X	638	-0-	-2523	-0-	626	2	12	9	N	11					57
03	3782	X	898	-0-	-2884	-0-	898	2			N	-0-					57
04	3660	X	498	-0-	-3162	-0-	498	2			N	-0-					57

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7539	-0-	-88	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7700	-0-	-190	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8481	-0-	-335	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8520	-0-	-935	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	3927	-0-	-5223	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8739	-0-	-747	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8489	-0-	-997	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7597	-0-	-1277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7948	-0-	-1052	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

11	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
12	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
01	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
03	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
*04	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8257	-0-	-82	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7467	-0-	-872	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6765	-0-	-1094	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7473	-0-	-928	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7318	-0-	-812	-0-	7318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	5985	-0-	-3165	-0-	5985	2			Y	-0-					59
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8886	2	74	9	Y	67	92	1			34
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8681	2	40	9	Y	36					70
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7348	2	46	9	Y	42					112
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-	72	1			40
*04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7410	2	45	9	Y	41					81

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9657	-0-	-387	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9434	-0-	-734	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8831	-0-	-681	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9059	-0-	-1109	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8721	-0-	-909	-0-	8721	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

11	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12460	-0-	-467	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12313	-0-	-614	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10053	-0-	-2040	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8044	-0-	-4883	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9922	-0-	-2588	-0-	9922	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8002	-0-	-182	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7526	-0-	-658	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6170	-0-	-1486	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
*04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5051	-0-	-1097	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5527	-0-	-1045	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

11	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
12	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
01	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	17278	-0-	-1804	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18075	-0-	-2323	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16927	-0-	-2813	-0-	16927	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9396	-0-	-2663	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8203	-0-	-3078	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8071	-0-	-3988	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8005	-0-	-3065	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

11	19050	X	15720	-0-	-3330	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16104	-0-	-2465	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	11993	-0-	-6576	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	11318	-0-	-6053	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12118	-0-	-4467	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12379	-0-	-3341	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

11	6960	X	3749	-0-	-3211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4117	-0-	-2951	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4166	-0-	-794	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
*04	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

11	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8037	-0-	-240	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6829	-0-	-914	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8151	-0-	-33	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6877	-0-	-893	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8487	-0-	-873	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8826	-0-	-846	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8763	-0-	-413	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8006	-0-	-578	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8173	-0-	-377	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

11	14	X	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	1965	-0-	-5382	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
*04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	17168	-0-	-2902	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	17532	-0-	-3207	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	17083	-0-	-3005	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	15844	-0-	-976	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16440	-0-	-1540	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16028	-0-	-1132	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	12514	-0-	-5727	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	11690	-0-	-5577	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	9990	-0-	-5970	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

11	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
02	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
03	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
*04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

11	24060	X	24000	-0-	-60	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	24997	-0-	-237	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
02	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
*04	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	24281	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3968	-0-	1068	1068	3968	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	25999	-0-	22899	23967	25999	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	28000	-0-	25000	48967	28000	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					18
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4					22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					22
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					22
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					22

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

11	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					6
12	713	N	260	-0-	-453	-0-	250	2	10	9	Y	9	12	1			3
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18					21
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					34
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					34
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					34

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27510	X	21268	-0-	-6242	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	23815	-0-	-5387	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	23149	-0-	-6053	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
02	27318	X	21462	-0-	-5856	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22675	-0-	-1133	-0-	22675	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	21049	-0-	-1991	-0-	21049	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32914	X	32914	-0-	-0-	-0-	32914	2			N	-0-					-0-
12	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
01	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
*04	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5348	-0-	-142	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2335	-0-	-3338	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15895	-0-	-70	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	14785	-0-	-150	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15527	-0-	-438	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13496	-0-	-1954	-0-	13496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
12	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
02	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
*04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
12	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9663	-0-	-2314	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	841	-0-	-11962	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5075	-0-	-1045	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4727	-0-	-464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4452	-0-	-618	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	9027	-0-	-2913	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10863	-0-	-1475	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	12014	-0-	-79	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
*04	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9388	-0-	-212	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8740	-0-	-1211	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8534	-0-	-775	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8817	-0-	-573	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	8024	-0-	-2416	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8877	-0-	-733	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8731	-0-	-809	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4973	-0-	-218	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7770	-0-	-1320	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	5768	-0-	-3019	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	4487	-0-	-4906	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3385	-0-	-5705	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	17081	-0-	-1189	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17900	-0-	-266	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	17597	-0-	-569	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	16679	-0-	-315	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17421	-0-	-590	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16462	-0-	-848	-0-	16462	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
01	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
*04	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	451	-0-	-3174	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27030	X	22552	-0-	-4478	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21602	-0-	-5337	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	19982	-0-	-4384	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	11528	-0-	-11266	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
*04	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9563	-0-	-697	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9802	-0-	-397	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9554	-0-	-645	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8588	-0-	-982	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	5022	-0-	-4818	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5123	-0-	-2596	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3677	-0-	-1949	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4085	-0-	-1929	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4759	-0-	-251	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3838	-0-	-1382	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10077	-0-	-1683	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8844	-0-	-3308	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9515	-0-	-1862	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6348	-0-	-4295	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7400	-0-	-3791	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7607	-0-	-2473	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20550	X	19698	-0-	-852	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	20549	-0-	-407	-0-	20549	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	20604	-0-	-352	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	19451	-0-	-153	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19834	-0-	-874	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	19027	-0-	-923	-0-	19027	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

11	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
01	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
02	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
03	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
*04	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

11	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					43
12	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					43
01	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					43
02	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					43
03	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					43
04	15600	X	14419	-0-	-1181	-0-	14419	2			N	-0-					43

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

11	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17741	-0-	-580	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	16133	-0-	-1006	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16621	-0-	-1700	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	14511	-0-	-2919	-0-	14511	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
01	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
*04	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LANDING			WELL #: 3H	RRCID -> 259121	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 8382	PERF. 8506 - 12994										
11	16230	X	14169	-0-	-2061	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14700	-0-	-2071	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13891	-0-	-1454	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13866	-0-	-489	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13355	-0-	-865	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
BACSIK			WELL #: 4H	RRCID -> 259123	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 7036	PERF. 7750 - 9660										
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BACSIK			WELL #: 3H	RRCID -> 259152	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 7213	PERF.10399 - 11451										
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIVERCREST			WELL #: N 8H	RRCID -> 259153	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 6977	PERF. 7192 - 9515										
11	14640	X	9285	-0-	-5355	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10259	-0-	-3412	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11416	-0-	-2255	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	5287	-0-	-5675	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3468	-0-	-6793	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
BACSIK			WELL #: 2H	RRCID -> 259156	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 7063	PERF. 9724 - 11576										
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	7409	X	2306	-0-	-5103	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	4763	-0-	-2646	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	2414	-0-	-4517	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	571	-0-	-1723	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2124	-0-	-2496	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
OSLER			WELL #: 1H	RRCID -> 259171	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9020 - 12911										
11	10710	X	10554	-0-	-156	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10888	-0-	-985	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10821	-0-	-1052	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9250	-0-	-1857	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10001	-0-	-1624	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8992	-0-	-1568	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
ROCK CREEK			WELL #: C 2H	RRCID -> 259172	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 7173 - 11241										
11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
12	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11660	-0-	-151	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10630	-0-	-800	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
03	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
*04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	17056	-0-	-824	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17351	-0-	-1125	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17560	-0-	-916	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	16814	-0-	-470	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	18222	-0-	-254	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
*04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
*04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
12	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
02	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
*04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10810	-0-	-1250	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	1971	-0-	-9592	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	5964	-0-	-5599	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
*04	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14321	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33930	X	32489	-0-	-1441	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	32506	-0-	-2090	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	31604	-0-	-2992	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	29490	-0-	-2874	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31033	-0-	-2757	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28199	-0-	-4291	-0-	28199	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
*04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	97	-0-	-3623	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

11	21360	X	19263	-0-	-2097	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19684	-0-	-2233	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19727	-0-	-919	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	18512	-0-	-773	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18295	-0-	-2258	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18079	-0-	-1181	-0-	18079	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

11	14250	X	8298	-0-	-5952	-0-	8298	2			N	-0-					108
12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-	12225	2			N	-0-					108
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	12336	2			N	-0-					108
02	12209	X	10477	-0-	-1732	-0-	10477	2			N	-0-					108
03	12214	X	12183	-0-	-31	-0-	12162	2	21	9	N	19					127
*04	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					127

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

11	9870	X	3456	-0-	-6414	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	3637	-0-	-6159	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	1050	-0-	-6793	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	439	-0-	-4955	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	359	-0-	-3578	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1490	-0-	-2020	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

11	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
12	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
01	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	22814	-0-	-821	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	24005	-0-	-1260	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	23165	-0-	-1495	-0-	23165	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

11	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
12	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
01	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	14198	-0-	-331	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14904	-0-	-456	-0-	14904	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	1274	-0-	-5949	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29851	2			N	-0-					-0-
02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
03	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	34452	2			N	-0-					-0-
*04	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	30815	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

11	3390	X	1707	-0-	-1683	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	776	-0-	-877	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12324	-0-	-486	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12712	-0-	-525	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12707	-0-	-468	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12029	-0-	-296	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12149	-0-	-902	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11650	-0-	-680	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42030	X	36834	-0-	-5196	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	37145	-0-	-6224	-0-	37145	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	37041	-0-	-4747	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
02	37381	X	33990	-0-	-3391	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	34966	-0-	-4435	-0-	34966	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	33145	-0-	-3695	-0-	33145	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20490	X	15605	-0-	-4885	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15219	-0-	-4435	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13148	-0-	-4925	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	12147	-0-	-2933	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
*04	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
12	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
01	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25826	-0-	-679	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
*04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12045	-0-	-913	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11132	-0-	-1826	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	4635	-0-	-7487	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	4803	-0-	-7256	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	481	-0-	-11189	-0-	481	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3	-0-	-4616	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	5	-0-	-4614	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	3994	-0-	-5486	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9181	-0-	-615	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8053	-0-	-827	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410	X	28947	-0-	-2463	-0-	28947	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	29715	-0-	-2060	-0-	29715	2			N	-0-					-0-
01	31465	X	28658	-0-	-2807	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	26850	-0-	-1831	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	27524	-0-	-3042	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26270	-0-	-2680	-0-	26270	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4047	-0-	-1143	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3837	-0-	-1526	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1495	-0-	-2845	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	97	-0-	-3963	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3465	-0-	-875	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	11530	-0-	-6170	-0-	11530	2			N	-0-					37
12	18290	X	17032	-0-	-1258	-0-	17032	2			N	-0-					37
01	18073	X	17086	-0-	-987	-0-	17086	2			N	-0-					37
02	16907	X	14794	-0-	-2113	-0-	14794	2			N	-0-					37
03	18073	X	17520	-0-	-553	-0-	17520	2			N	-0-					37
*04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5667	-0-	-510	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4651	-0-	-1739	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					6
12	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					6
01	9734	X	9644	-0-	-90	-0-	9644	2			N	-0-					6
02	9106	X	8442	-0-	-664	-0-	8442	2			N	-0-					6
03	9734	X	9080	-0-	-654	-0-	9080	2			N	-0-					6
04	9420	X	8802	-0-	-618	-0-	8802	2			N	-0-					6

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

11	7830	X	5533	-0-	-2297	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	391	-0-	-7700	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

11	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
12	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	7609	-0-	-16693	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	3862	-0-	-20008	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	9351	-0-	-13749	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

11	22890	X	20413	-0-	-2477	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21996	-0-	-1471	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21045	-0-	-2391	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	19402	-0-	-2348	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20760	-0-	-2149	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	17667	-0-	-3633	-0-	17667	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	12630	X	11776	-0-	-854	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10883	-0-	-1703	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

11	14370	X	3130	-0-	-11240	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	8136	-0-	-4450	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7267	-0-	-886	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
*04	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5747	-0-	-1538	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4084	-0-	-2586	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6199	-0-	-931	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4933	-0-	-1697	-0-	4933	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

11	8370	X	6827	-0-	-1543	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6886	-0-	-364	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7257	-0-	-3	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

11	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	22543	2			N	-0-					-0-
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
01	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
02	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
03	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
*04	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1693	-0-	-756	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1680	-0-	-930	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1341	-0-	-1359	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

11	10530	X	9691	-0-	-839	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10384	-0-	-838	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10082	-0-	-1140	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9322	-0-	-1176	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10211	-0-	-174	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9848	-0-	-202	-0-	9848	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12668	2	24	9	Y	22	15	1			22
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13334	2	35	9	Y	32	28	1			26
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12476	2	36	9	Y	33	48	1			11
02	10556	X	10513	-0-	-43	-0-	10470	2	43	9	Y	39					50
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12741	2	8	9	Y	7	24	1			33
*04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11780	2	19	9	Y	17	41	1			9

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5520	-0-	-19	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4818	-0-	-912	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	18992	-0-	15892	15892	18992	2			N	-0-					-0-
01	33577	X	17685	-0-	-15892	-0-	17685	2			N	-0-					-0-
02	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	9476	-0-	-9527	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	10719	-0-	-7671	-0-	10719	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
*04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

11	5910	X	5411	-0-	-499	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2709	-0-	-2511	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3130	-0-	-2450	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3874	-0-	-1526	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9547	-0-	-516	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9798	-0-	-1052	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9392	-0-	-1108	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
01	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
02	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
03	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
*04	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	13777	-0-	-1133	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14012	-0-	-1612	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13516	-0-	-2108	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12778	-0-	-1838	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11565	-0-	-2695	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11554	-0-	-629	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11319	-0-	-1006	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12110	-0-	-1065	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11008	-0-	-1742	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
12	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
*04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8025	-0-	-2655	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7984	-0-	-2091	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8047	-0-	-2028	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7474	-0-	-1226	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7883	-0-	-1417	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7659	-0-	-381	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10395	-0-	-1354	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10039	-0-	-1710	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9421	-0-	-1570	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10511	-0-	-277	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9460	-0-	-590	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	9860	-0-	-4510	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12217	-0-	-2632	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13080	-0-	-1769	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12367	-0-	-293	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	16935	-0-	-3765	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17909	-0-	-1156	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
01	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
02	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19224	-0-	-1896	-0-	19224	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
*04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4504	-0-	-2786	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4727	-0-	-2806	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5393	-0-	-2140	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	3873	-0-	-2449	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3479	-0-	-2938	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3965	-0-	-1255	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13778	-0-	-682	-0-	13778	2			N	-0-					8
12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					8
01	14942	X	12545	-0-	-2397	-0-	12545	2			N	-0-					8
02	13630	X	6683	-0-	-6947	-0-	6683	2			N	-0-					8
03	14570	X	10257	-0-	-4313	-0-	10247	2	10	9	N	9					17
04	13770	X	10979	-0-	-2791	-0-	10979	2			N	-0-					17

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	2			N	-0-					-0-
12	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
01	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	35592	2			N	-0-					-0-
02	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
03	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
*04	30385	X	30385	-0-	-0-	-0-	30385	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
01	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9467	-0-	-1669	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
*04	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	244	-0-	-15806	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-					-0-
01	14973	X	4135	-0-	-10838	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	584	-0-	-13075	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4393	-0-	-4938	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	4007	-0-	-3193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	397	-0-	-7043	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6050	-0-	-591	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	6359	-0-	-4501	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	483	-0-	-10739	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	23012	-0-	-3928	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	20505	-0-	-6434	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	20491	-0-	-5797	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	24070	X	18692	-0-	-5378	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19448	-0-	-5073	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	20339	-0-	-2671	-0-	20339	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6567	-0-	-243	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6283	-0-	-358	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	14072	-0-	10972	10972	14072	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	23178	-0-	20178	31150	23178	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6252	-0-	-2028	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	521	-0-	-8035	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
02	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8960	-0-	-850	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					5
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4846	2	14	9	Y	13	13	1			5
01	4743	X	3655	-0-	-1088	-0-	3646	2	9	9	Y	8					13
02	5017	X	2851	-0-	-2166	-0-	2838	2	13	9	Y	12					25
03	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2			Y	-0-					25
04	5190	X	2833	-0-	-2357	-0-	2833	2			Y	-0-					25

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	7751	-0-	-2809	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8319	-0-	-1570	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8386	-0-	-852	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8027	-0-	-296	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8750	-0-	-147	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
*04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
12	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	14317	-0-	-2068	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14530	-0-	-2985	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14281	-0-	-2669	-0-	14281	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
12	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20714	-0-	-211	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	19076	-0-	-499	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19780	-0-	-1145	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18316	-0-	-1934	-0-	18316	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6224	-0-	-2386	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6561	-0-	-1747	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6136	-0-	-224	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13188	-0-	-672	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14285	-0-	-1184	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12959	-0-	-1512	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13444	-0-	-1560	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	14178	-0-	-132	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

11	16890	X	16413	-0-	-477	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16824	-0-	-629	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16199	-0-	-1254	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	15384	-0-	-479	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16001	-0-	-956	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15238	-0-	-1172	-0-	15238	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

11	8220	X	5852	-0-	-2368	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	4925	-0-	-3569	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2401	-0-	-3179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	184	-0-	-5471	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3328	-0-	-2717	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

11	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5569	-0-	-1561	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5183	-0-	-1487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5330	-0-	-550	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

11	9420	X	8382	-0-	-1038	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8770	-0-	-964	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
*04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

11	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
*04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7949	-0-	-511	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
*04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
*04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7755	-0-	-894	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7702	-0-	-389	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7754	-0-	-646	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12473	-0-	-2137	-0-	12473	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	19937	-0-	-823	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20372	-0-	-1049	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19602	-0-	-1323	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17067	-0-	-2508	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	17832	-0-	-3031	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17509	-0-	-2441	-0-	17509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17130	X	14599	-0-	-2531	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15923	-0-	-1778	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15187	-0-	-1615	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13605	-0-	-1765	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	10051	-0-	-5883	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	11351	-0-	-4069	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2456	-0-	-4054	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
*04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

11	32850	X	29329	-0-	-3521	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	28767	-0-	-4372	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	27820	-0-	-4761	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
02	30276	X	25977	-0-	-4299	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	21030	-0-	-10869	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

11	10320	X	9528	-0-	-792	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10246	-0-	-1348	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10703	-0-	-517	-0-	10703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3528	-0-	-1402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	329	-0-	-4941	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4709	-0-	-391	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5053	-0-	-1922	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5063	-0-	-1912	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	3342	-0-	-3183	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3229	-0-	-1241	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
12	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8851	-0-	-2429	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	1274	-0-	-5506	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	726	-0-	-6280	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	246	-0-	-5303	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	82	-0-	-1165	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5609	-0-	-721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5679	-0-	-862	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4568	-0-	-855	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3999	-0-	-1798	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5046	-0-	-564	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3098	-0-	-1521	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3369	-0-	-952	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	950	-0-	-2740	-0-	950	2			N	-0-					23
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	8	25	1			6
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					6
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					6
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					6
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	837	X	178	-0-	-659	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
01	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27428	-0-	-180	-0-	27428	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28224	-0-	-1288	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24421	-0-	-4139	-0-	24421	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4044	-0-	-1266	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3827	-0-	-1074	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	64659	2			N	-0-					-0-
12	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-
01	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	61196	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	53592	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	54050	-0-	-758	-0-	54050	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	50896	-0-	-2144	-0-	50896	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	2070	-0-	-7680	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	5232	-0-	-4843	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	3647	-0-	-6118	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6821	-0-	-2140	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7762	-0-	-794	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
01	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	2			N	-0-					-0-
03	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-
*04	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

11	6300	X	4409	-0-	-1891	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3572	-0-	-2938	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2145	-0-	-2727	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4862	-0-	-118	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

11	5100	X	4824	-0-	-276	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4491	-0-	-500	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3792	-0-	-877	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

11	6690	X	6552	-0-	-138	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5139	-0-	-968	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5135	-0-	-1187	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5323	-0-	-1776	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5069	-0-	-1801	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

11	10620	X	9237	-0-	-1383	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9506	-0-	-1468	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9355	-0-	-1433	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9006	-0-	-767	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8685	-0-	-555	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27540	X	26771	-0-	-769	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	26723	-0-	-3626	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	26535	-0-	-4248	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
02	28797	X	24524	-0-	-4273	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	17051	-0-	-13732	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	17461	-0-	-9299	-0-	17461	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
12	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
*04	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	5945	-0-	-2905	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7533	-0-	-1612	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7108	-0-	-1634	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6666	-0-	-1222	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6686	-0-	-1591	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6236	-0-	-1054	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9644	-0-	-736	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8681	-0-	-744	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8660	-0-	-970	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	10902	-0-	-2786	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12135	-0-	-1319	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39480	X	36467	-0-	-3013	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36631	-0-	-4165	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	36255	-0-	-4541	-0-	36255	2			N	-0-					-0-
02	36250	X	34882	-0-	-1368	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	38482	-0-	-268	-0-	38482	2			N	-0-					-0-
*04	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	18058	-0-	-2	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18341	-0-	-662	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17931	-0-	-1072	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16730	-0-	-1047	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17172	-0-	-1552	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17269	-0-	-791	-0-	17269	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

11	16590	X	10972	-0-	-5618	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14052	-0-	-3091	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13722	-0-	-910	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12576	-0-	-1112	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13174	-0-	-1055	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13133	-0-	-457	-0-	13133	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

11	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
12	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
01	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
*04	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

11	7620	X	4335	-0-	-3285	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6673	-0-	-1201	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6121	-0-	-433	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

11	19080	X	4341	-0-	-14739	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	4830	-0-	-13243	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	6122	-0-	-4325	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
*04	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7316	-0-	-1413	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7621	-0-	-2144	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	3983	-0-	-5467	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	5733	-0-	-1024	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
*04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
12	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	2			N	-0-					-0-
01	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
02	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	31782	-0-	-489	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	30042	-0-	-1188	-0-	30042	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
12	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
01	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
03	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	6161	-0-	-3499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8310	-0-	-1672	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7658	-0-	-27	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3738	-0-	-4570	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	20	-0-	-8020	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-					-0-
12	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	38070	2			N	-0-					-0-
01	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
02	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
03	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	37155	2			N	-0-					-0-
*04	37095	X	37095	-0-	-0-	-0-	37095	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

11	14970	X	14256	-0-	-714	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
01	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
03	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
*04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

11	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10865	-0-	-9936	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	10996	-0-	-10087	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	14944	-0-	-7593	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	13918	-0-	-7892	-0-	13918	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	13					42
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	11	38	1			15
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					15
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4348	2	36	9	Y	33					48
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4517	2	1	9	Y	1	34	1			15
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					14

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

11	19800	X	18563	-0-	-1237	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
12	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
01	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	17000	-0-	-1560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17310	-0-	-2902	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	16164	-0-	-3816	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					-0-
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

11	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	2436	2	20	9	N	18	20	1			5
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	N	24	11	1			18
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2825	2	20	9	N	18					36
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23	16	1			43
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-	27	1			16
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3334	2	23	9	N	21	30	1			7

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

11	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1605	2	40	9	N	36	40	1			10
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	23	1			36
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1145	2	33	9	N	30					66
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	N	63	36	1			93
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	57	1			36
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1152	2	45	9	N	41	62	1			15

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	6003	X	2392	-0-	-3611	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
*04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

11	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	5834	-0-	-1503	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5542	-0-	-1960	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5560	-0-	-1700	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4536	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3906	X	2712	-0-	-1194	-0-	2709	2	3	9	Y	3					5
02	3509	X	2917	-0-	-592	-0-	2913	2	4	9	Y	4					9
03	4557	X	2891	-0-	-1666	-0-	2891	2			Y	-0-					9
04	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			Y	-0-					9

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

11	42570	X	41391	-0-	-1179	-0-	41391	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	41670	-0-	-1668	-0-	41670	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	41814	-0-	-1524	-0-	41814	2			N	-0-					-0-
02	40455	X	38819	-0-	-1636	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	41491	-0-	-1289	-0-	41491	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	39723	-0-	-1677	-0-	39723	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

11	7110	X	5883	-0-	-1227	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

11	11700	X	9569	-0-	-2131	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10300	-0-	-333	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9211	-0-	-1422	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8082	-0-	-1169	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9447	-0-	-845	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7332	-0-	-2628	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

11	17610	X	15107	-0-	-2503	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10550	-0-	-2346	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10230	-0-	-93	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	9636	-0-	-4980	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	8206	-0-	-7418	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	4056	-0-	-11064	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

11	16080	X	16060	-0-	-20	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14715	-0-	-829	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15690	-0-	-1050	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14560	-0-	-1640	-0-	14560	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

11	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
12	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-					-0-
01	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
*04	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

11	9480	X	7931	-0-	-1549	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9196	-0-	-600	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8568	-0-	-887	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8087	-0-	-758	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8623	-0-	-832	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8444	-0-	-466	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
12	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
02	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
03	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
*04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

11	18480	X	16990	-0-	-1490	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17063	-0-	-1909	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16814	-0-	-2158	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	15525	-0-	-1875	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16085	-0-	-1926	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15224	-0-	-1756	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

11	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
*04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12224	-0-	-579	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11279	-0-	-1524	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10260	-0-	-1717	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10735	-0-	-1944	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8899	-0-	-3311	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

11	7260	X	1440	-0-	-5820	-0-	1440	2			N	-0-					48
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					48
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					48
02	4524	X	3325	-0-	-1199	-0-	3325	2			N	-0-					48
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					48
04	7260	X	4830	-0-	-2430	-0-	4830	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

11	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
12	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
01	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
*04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

11	14940	X	14542	-0-	-398	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13861	-0-	-1577	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14606	-0-	-584	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	12534	-0-	-1676	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13001	-0-	-2189	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12647	-0-	-1903	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

11	5190	X	4820	-0-	-370	-0-	4820	2			N	-0-					60
12	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4442	2	7	9	N	6					66
01	5363	X	4995	-0-	-368	-0-	4995	2			N	-0-					66
02	4669	X	4240	-0-	-429	-0-	4240	2			N	-0-					66
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	4967	2			N	-0-					66
04	4830	X	4397	-0-	-433	-0-	4397	2			N	-0-					66

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

11	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
12	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	20289	-0-	-7084	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	22858	-0-	-2749	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	19301	-0-	-8072	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	22766	-0-	-3724	-0-	22766	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	13438	-0-	10438	10438	13438	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

11	17610	X	15415	-0-	-2195	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17269	-0-	-928	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	17207	-0-	-990	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16664	-0-	-603	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15188	-0-	-1522	-0-	15188	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

11	12210	X	2118	-0-	-10092	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	8413	-0-	-4204	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9601	-0-	-3016	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8617	-0-	-1997	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8622	-0-	-678	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8465	-0-	-145	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	1483	-0-	-7414	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	3110	-0-	-6717	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	4552	-0-	-4641	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5316	-0-	-4511	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4157	-0-	-4303	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

11	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
12	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7482	-0-	-551	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8965	-0-	-614	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7576	-0-	-1694	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

11	16110	X	14424	-0-	-1686	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13767	-0-	-2880	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	10878	-0-	-3878	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11189	-0-	-2760	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	7909	-0-	-7002	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8485	-0-	-5945	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

11	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10378	-0-	-990	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11178	-0-	-757	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10566	-0-	-504	-0-	10566	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	11129	-0-	-4231	-0-	11129	2			N	-0-					21
12	15872	X	12512	-0-	-3360	-0-	12512	2			N	-0-					21
01	15872	X	14895	-0-	-977	-0-	14895	2			N	-0-					21
02	14848	X	12927	-0-	-1921	-0-	12927	2			N	-0-					21
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					21
*04	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16214	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7560	-0-	-1895	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7248	-0-	-1423	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7984	-0-	-1285	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	16190	-0-	-1810	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16296	-0-	-2304	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	15632	-0-	-2968	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	14544	-0-	-2856	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	15522	-0-	-2489	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14537	-0-	-1663	-0-	14537	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	2218	-0-	-12542	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
01	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
02	15515	X	-0-	-0-	-15515	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	798	-0-	-6177	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	7599	-0-	-4521	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	8919	-0-	-3698	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9427	-0-	-3190	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	6411	-0-	-5392	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
*04	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	13471	-0-	-1259	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13294	-0-	-1834	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11211	-0-	-1810	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13471	-0-	-448	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12643	-0-	-827	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
12	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
02	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
03	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
*04	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	18473	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*04	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	1297	-0-	-19013	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	725	-0-	-20262	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	1669	-0-	-13304	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
03	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
*04	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	10140	-0-	-4200	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	10386	-0-	-3440	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10068	-0-	-1681	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10334	-0-	-657	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	7879	-0-	-3746	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8676	-0-	-1464	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23970	X	15822	-0-	-8148	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	978	-0-	-23450	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
02	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
*04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18509	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
*04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
*04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
12	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
01	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
*04	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

11	7470	X	7265	-0-	-205	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6233	-0-	-1486	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6301	-0-	-717	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6526	-0-	-734	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

11	25050	X	24162	-0-	-888	-0-	24162	2			N	-0-					119
12	25885	X	24683	-0-	-1202	-0-	24683	2			N	-0-					119
01	25575	X	24672	-0-	-903	-0-	24672	2			N	-0-					119
02	23925	X	22402	-0-	-1523	-0-	22402	2			N	-0-					119
03	25265	X	24314	-0-	-951	-0-	24314	2			N	-0-					119
04	24150	X	23068	-0-	-1082	-0-	23068	2			N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
03	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
*04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

11	19020	X	17068	-0-	-1952	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	2841	-0-	-16968	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
02	18531	X	-0-	-0-	-18531	-0-					N	-0-					-0-
03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
04	17070	X	11023	-0-	-6047	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

11	11760	X	4445	-0-	-7315	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10389	-0-	-660	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10679	-0-	-1473	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9565	-0-	-2195	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

11	17700	X	15613	-0-	-2087	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16285	-0-	-517	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14884	-0-	-196	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15598	-0-	-677	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14837	-0-	-913	-0-	14837	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

11	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13789	-0-	-192	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13644	-0-	-461	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12258	-0-	-937	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13551	-0-	-554	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12511	-0-	-1049	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
12	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8197	-0-	-2219	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8665	-0-	-1079	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6580	-0-	-3836	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6142	-0-	-3938	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

11	10020	X	4408	-0-	-5612	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	5186	-0-	-5261	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	3453	-0-	-6994	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	2267	-0-	-7506	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

11	17220	X	11073	-0-	-6147	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	959	-0-	-16835	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	8777	-0-	-9017	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	7349	-0-	-7615	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12312	-0-	-2289	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
*04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6888	-0-	-391	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7828	-0-	-573	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

11	11880	X	8789	-0-	-3091	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9856	-0-	-2420	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9970	-0-	-2306	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	8570	-0-	-2595	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9931	-0-	-919	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9431	-0-	-229	-0-	9431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10990	-0-	-590	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11627	-0-	-60	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11474	-0-	-213	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10783	-0-	-121	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11143	-0-	-482	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

11	16290	X	15804	-0-	-486	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16186	-0-	-616	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16168	-0-	-541	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	15109	-0-	-261	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	16055	-0-	-282	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15174	-0-	-636	-0-	15174	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
*04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

11	14190	X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12875	-0-	-1788	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11981	-0-	-1417	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12554	-0-	-1396	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12837	-0-	-333	-0-	12837	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

11	13260	X	12907	-0-	-353	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12785	-0-	-948	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10940	-0-	-1907	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11517	-0-	-2154	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10837	-0-	-2063	-0-	10837	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

11	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14282	-0-	-305	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15130	-0-	-463	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

11	5280	X	4927	-0-	-353	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
*04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11438	-0-	-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11011	-0-	-986	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11088	-0-	-1250	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10214	-0-	-1328	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11146	-0-	-1192	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10278	-0-	-1152	-0-	10278	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	4064	-0-	-4576	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5207	-0-	-3721	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5002	-0-	-818	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4554	-0-	-434	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4083	-0-	-927	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	4121	-0-	-2433	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
*04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	7808	-0-	-2452	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7908	-0-	-524	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	5661	-0-	-2988	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7906	-0-	-61	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6879	-0-	-574	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6399	-0-	-1568	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6431	-0-	-1219	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

11	13320	X	13293	-0-	-27	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12433	-0-	-1610	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11548	-0-	-2495	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10968	-0-	-2169	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11459	-0-	-2274	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10978	-0-	-2312	-0-	10978	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

11	13950	X	13366	-0-	-584	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13155	-0-	-1167	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12854	-0-	-1282	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12790	-0-	-434	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13712	-0-	-114	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12611	-0-	-769	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2635	2	9	9	N	8					13
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	N	18	10	1			21
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2835	2	18	9	N	16					37
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2734	2	18	9	N	16					53
*03	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			N	-0-	44	1			9
04	3000	X	2197	-0-	-803	-0-	2197	2			N	-0-					9

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

11	8040	X	6080	-0-	-1960	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6474	-0-	-1834	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6336	-0-	-1259	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5948	-0-	-26	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

11	7830	X	6053	-0-	-1777	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5744	-0-	-2347	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	725	-0-	-6844	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	3348	-0-	-2914	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2209	-0-	-3851	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	316	-0-	-2970	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

11	25650	X	22883	-0-	-2767	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	21063	-0-	-5442	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	14542	-0-	-11715	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	11963	-0-	-11846	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	17112	-0-	-7967	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	13772	-0-	-9118	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

11	27210	X	24747	-0-	-2463	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	22491	-0-	-5006	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	20494	-0-	-5980	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	19770	-0-	-4996	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	21912	-0-	-3880	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23551	-0-	-1199	-0-	23551	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
*04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5572	-0-	-628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5122	-0-	-707	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

11	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3207	-0-	-331	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

11	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	24293	-0-	-1158	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	24167	-0-	-1718	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	22206	-0-	-2009	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23215	-0-	-2670	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21878	-0-	-2872	-0-	21878	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	948	-0-	-2712	-0-	948	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6117	-0-	-333	-0-	6109	2	8	9	N	7					11
12	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	6131	2	15	9	N	14	8	1			17
01	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6158	2	14	9	N	13					30
02	6206	X	5362	-0-	-844	-0-	5349	2	13	9	N	12					42
*03	6634	X	4499	-0-	-2135	-0-	4499	2			N	-0-	35	1			7
04	6120	X	5344	-0-	-776	-0-	5344	2			N	-0-					7

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20149	-0-	-435	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18218	-0-	-2366	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17118	-0-	-2138	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18459	-0-	-1461	-0-	18459	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

11	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6353	-0-	-560	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6333	-0-	-394	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5205	-0-	-1065	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

11	17790	X	15749	-0-	-2041	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	16440	-0-	-1943	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16691	-0-	-1165	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15418	-0-	-822	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16418	-0-	-942	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	15939	-0-	-201	-0-	15939	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

11	21660	X	13065	-0-	-8595	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	8972	-0-	-9721	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15299	-0-	-3394	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	11437	-0-	-4252	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15688	-0-	-1083	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
*04	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

11	7530	X	5884	-0-	-1646	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5683	-0-	-2098	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5077	-0-	-2456	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4535	-0-	-1758	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5266	-0-	-965	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	2195	-0-	-3881	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
02	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
03	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
*04	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	30758	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
*04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12800	-0-	-375	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12607	-0-	-568	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12391	-0-	-775	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12328	-0-	-1343	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11590	-0-	-1310	-0-	11590	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8165	-0-	-1166	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

11	15540	X	9603	-0-	-5937	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10664	-0-	-2325	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	5758	-0-	-4906	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9792	-0-	-184	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
*04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

11	12300	X	11881	-0-	-419	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11745	-0-	-1833	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11372	-0-	-2206	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10423	-0-	-2279	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11032	-0-	-1585	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10445	-0-	-1435	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	21303	-0-	-1197	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	18928	-0-	-1935	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	19660	-0-	-3838	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	17253	-0-	-4729	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20507	-0-	-2991	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20058	-0-	-1242	-0-	20058	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

11	15240	X	14479	-0-	-761	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15640	-0-	-108	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15444	-0-	-242	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13112	-0-	-1127	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14379	-0-	-1276	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13939	-0-	-1211	-0-	13939	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

11	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

11	7920	X	7638	-0-	-282	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6329	-0-	-1855	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6564	-0-	-831	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3130	-0-	-4775	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

11	13710	X	13231	-0-	-479	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13800	-0-	-367	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13727	-0-	-626	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12081	-0-	-1346	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12695	-0-	-1658	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12481	-0-	-869	-0-	12481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663																	
11	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752																	
11	5970	X	5119	-0-	-851	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5196	-0-	-725	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4998	-0-	-675	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4611	-0-	-638	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218																	
11	9630	X	7820	-0-	-1810	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7387	-0-	-1045	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6065	-0-	-1823	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6239	-0-	-2007	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5937	-0-	-2013	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957																	
11	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15393	-0-	-386	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13411	-0-	-2368	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	12136	-0-	-2886	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12683	-0-	-3375	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14051	-0-	-1489	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160																	
11	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
03	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
*04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889																	
11	7350	X	6028	-0-	-1322	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5958	-0-	-1637	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5275	-0-	-786	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353																	
11	7800	X	4590	-0-	-3210	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6377	-0-	-1683	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5228	-0-	-1654	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4931	-0-	-1455	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3811	-0-	-2369	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10676	-0-	-334	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8082	-0-	-2242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8102	-0-	-2934	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7691	-0-	-2989	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

11	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5801	-0-	-89	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	5369	-0-	-2664	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5222	-0-	-2683	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4811	-0-	-2209	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

11	11190	X	10464	-0-	-726	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10841	-0-	-412	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9833	-0-	-694	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10240	-0-	-703	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9994	-0-	-506	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

11	16380	X	6002	-0-	-10378	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	15035	X	9565	-0-	-5470	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	11288	-0-	-2168	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	2294	-0-	-12090	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5640	-0-	-3630	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
01	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
02	13166	X	-0-	-0-	-13166	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
*04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10774	-0-	-1522	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11868	-0-	-1276	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11691	-0-	-1029	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320																	
11	12390	X	8512	-0-	-3878	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	8425	-0-	-4378	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10274	-0-	-2529	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
*04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222																	
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7416	-0-	-1134	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659																	
11	12270	X	10747	-0-	-1523	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11483	-0-	-359	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11609	-0-	-574	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9483	-0-	-1914	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9518	-0-	-2665	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9284	-0-	-1936	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030																	
11	10590	X	6674	-0-	-3916	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	5771	-0-	-4304	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5322	-0-	-4505	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5676	-0-	-2792	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5656	-0-	-2621	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796																	
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10655	-0-	-226	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9757	-0-	-1124	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9686	-0-	-493	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9375	-0-	-1506	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9021	-0-	-1509	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	3225	-0-	-6165	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	1781	-0-	-7612	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
*04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13399	-0-	-1326	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13192	-0-	-1874	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	12891	-0-	-1203	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13564	-0-	-1502	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12629	-0-	-991	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

11	10650	X	9552	-0-	-1098	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9561	-0-	-1444	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8800	-0-	-1176	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8846	-0-	-784	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8762	-0-	-721	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9064	-0-	-1073	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

11	17130	X	15002	-0-	-2128	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	15919	-0-	-1627	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	8546	-0-	-9000	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	10524	-0-	-4150	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
*04	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
12	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
*04	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	17041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10886	-0-	-1421	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	7518	-0-	-8316	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	9562	-0-	-5566	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	9378	-0-	-5262	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	4451	-0-	-3259	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
*04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	5882	-0-	-6238	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	6284	-0-	-6519	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	8384	-0-	-4419	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9203	-0-	-2774	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10417	-0-	-2386	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
*04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					70
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					70
01	837	X	195	-0-	-642	-0-	195	2			N	-0-					70
02	580	X	53	-0-	-527	-0-	50	2	3	9	N	3					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					75

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
*04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11620	-0-	-2268	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9707	-0-	-4181	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11257	-0-	-1764	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12632	-0-	-838	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11481	-0-	-1719	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12976	-0-	-664	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9812	-0-	-2774	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
*04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	3960	-0-	-10200	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	8928	-0-	-5704	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
*04	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19800	X	18015	-0-	-1785	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
12	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18161	-0-	-1555	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16537	-0-	-1907	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
03	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
*04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
*04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	390	-0-	-5640	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	694	-0-	-5041	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
*04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26610	X	26543	-0-	-67	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	26951	-0-	-143	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	26195	-0-	-992	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	20563	-0-	-5102	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	26659	-0-	-776	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	26170	-0-	-380	-0-	26170	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12309	-0-	9209	9209	12309	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	33230	-0-	30230	39439	33230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	11979	-0-	-2541	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12994	-0-	-2010	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12058	-0-	-2326	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10532	-0-	-1822	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10002	-0-	-2987	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	17944	-0-	-1496	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18493	-0-	-1347	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17970	-0-	-1746	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16325	-0-	-1452	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17900	-0-	-793	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16836	-0-	-1104	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21750	X	13940	-0-	-7810	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	8701	-0-	-12875	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	7815	-0-	-13327	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	6103	-0-	-13675	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
*04	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	14310	-0-	-330	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14609	-0-	-519	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12952	-0-	-1055	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13832	-0-	-1296	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	11289	-0-	-3351	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	15602	-0-	-448	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	15160	-0-	-268	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15718	-0-	-650	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
01	6200	X	2349	-0-	-3851	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
*04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

11	10860	X	10574	-0-	-286	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	10003	-0-	-205	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10107	-0-	-805	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9559	-0-	-1001	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

11	10620	X	10130	-0-	-490	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10496	-0-	-478	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10217	-0-	-757	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9634	-0-	-516	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9661	-0-	-509	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14868	-0-	-198	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14536	-0-	-530	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13416	-0-	-707	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14329	-0-	-768	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12970	-0-	-1640	-0-	12970	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
03	85784	X	85784	-0-	-0-	-0-	85784	2			N	-0-					-0-
*04	90268	X	90268	-0-	-0-	-0-	90268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					44
12	13020	X	11871	-0-	-1149	-0-	11856	2	15	9	N	14					58
01	13020	X	11876	-0-	-1144	-0-	11876	2			N	-0-					58
02	12180	X	9250	-0-	-2930	-0-	9214	2	36	9	N	33					91
03	12524	X	10787	-0-	-1737	-0-	10778	2	9	9	N	8					99
04	12090	X	10352	-0-	-1738	-0-	10352	2			N	-0-					99

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23010	X	20750	-0-	-2260	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	21246	-0-	-2531	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	21181	-0-	-2596	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	19848	-0-	-1119	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20985	-0-	-622	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	19789	-0-	-971	-0-	19789	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
03	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
*04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
12	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	2418	-0-	-11532	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	5844	-0-	-7206	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	7685	-0-	-6265	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9246	-0-	-4254	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	713	-0-	-5317	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6683	-0-	-683	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8566	-0-	-134	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	14157	-0-	-5913	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	21364	-0-	-1297	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	20437	-0-	-2224	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	5118	-0-	-16081	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	855	-0-	-19815	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

11	16110	X	11501	-0-	-4609	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	10817	-0-	-5830	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11044	-0-	-5324	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	10061	-0-	-2496	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12431	-0-	-217	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
*04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

11	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
12	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	15431	-0-	-6362	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	14823	-0-	-6267	-0-	14823	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

11	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
01	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12132	-0-	-1938	-0-	12132	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

11	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12135	-0-	-482	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11281	-0-	-580	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11255	-0-	-1424	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10134	-0-	-2136	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
*04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	870	X	382	-0-	-488	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2042	-0-	-1588	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					44
12	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	4246	2	12	9	N	11					55
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					55
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4937	2	34	9	N	31					86
03	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4238	2	12	9	N	11					97
04	4410	X	33	-0-	-4377	-0-	33	2			N	-0-					97

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	8872	-0-	-1478	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	7299	-0-	-3396	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	6900	-0-	-3795	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	4245	-0-	-4339	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7208	-0-	-1968	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8275	-0-	-605	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10230	-0-	-1140	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10630	-0-	-964	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10545	-0-	-956	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10070	-0-	-689	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10597	-0-	-253	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10212	-0-	-78	-0-	10212	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11485	-0-	-1205	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12109	-0-	-632	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12043	-0-	-698	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	10433	-0-	-993	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10381	-0-	-1740	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9169	-0-	-2561	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9399	-0-	-2009	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	8557	-0-	-2260	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8816	-0-	-2747	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	5686	-0-	-5504	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11671	-0-	-1535	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10841	-0-	-2365	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10124	-0-	-2230	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10958	-0-	-652	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	843	-0-	-7827	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	402	-0-	-5054	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
*04	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	3603	-0-	-2284	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4898	-0-	-1192	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8495	-0-	-865	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8010	-0-	-1259	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8320	-0-	-298	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7751	-0-	-456	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
*04	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	10584	-0-	-3614	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	8333	-0-	-4949	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8917	-0-	-5033	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9664	-0-	-3836	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5426	-0-	-403	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2097	-0-	-3173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	2530	-0-	-1936	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
*04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	3527	-0-	-12103	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	1597	-0-	-14554	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	2197	-0-	-11412	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
*04	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	5032	-0-	-3668	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6476	-0-	-2514	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5807	-0-	-2893	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10267	-0-	-1643	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11689	-0-	-29	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	11355	-0-	-115	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10599	-0-	-102	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11086	-0-	-601	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9697	-0-	-1613	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	13673	-0-	-2137	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14618	-0-	-1533	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14943	-0-	-929	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14289	-0-	-559	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15134	-0-	-738	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13977	-0-	-483	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	7486	-0-	-4394	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9127	-0-	-2250	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7370	-0-	-4007	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	5819	-0-	-3113	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8540	-0-	-574	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7751	-0-	-1069	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11251	-0-	-389	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10050	-0-	-118	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10601	-0-	-807	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9850	-0-	-1025	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9713	-0-	-1537	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17659	-0-	-228	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17462	-0-	-456	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15481	-0-	-1281	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	15522	-0-	-2396	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	13970	-0-	-3370	-0-	13970	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	3521	-0-	-2809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5225	-0-	-836	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1716	-0-	-3744	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	3106	-0-	-4994	-0-	3106	2			N	-0-					6
12	7378	X	2872	-0-	-4506	-0-	2872	2			N	-0-					6
01	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4242	2			N	-0-					6
02	5133	X	3276	-0-	-1857	-0-	3276	2			N	-0-					6
03	4867	X	3449	-0-	-1418	-0-	3449	2			N	-0-					6
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					6

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7727	-0-	-13	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7088	-0-	-910	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6790	-0-	-692	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6562	-0-	-1178	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13506	-0-	-475	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12232	-0-	-1079	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12467	-0-	-1762	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11620	-0-	-2150	-0-	11620	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	18106	-0-	-1094	-0-	18106	2			N	-0-					8
12	19840	X	19448	-0-	-392	-0-	19448	2			N	-0-					8
01	19840	X	19694	-0-	-146	-0-	19694	2			N	-0-					8
02	18212	X	17855	-0-	-357	-0-	17855	2			N	-0-					8
03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	19855	2	3	9	N	3					11
04	19050	X	18494	-0-	-556	-0-	18494	2			N	-0-					11

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
*04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2923	-0-	-1877	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8412	-0-	-108	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7310	-0-	-1990	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
12	21700	X	5402	-0-	-16298	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	57571	X	57571	-0-	-0-	-0-	57571	2			N	-0-					-0-
02	60877	X	60877	-0-	-0-	-0-	60877	2			N	-0-					-0-
03	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	2			N	-0-					-0-
*04	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6552	-0-	-2119	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7600	-0-	-2444	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6970	-0-	-2750	-0-	6970	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
*04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	7987	-0-	-12203	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	5217	-0-	-15119	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19159	-0-	-1766	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17313	-0-	-2262	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	17617	-0-	-3308	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17354	-0-	-1186	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	3893	-0-	-5467	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5309	-0-	-151	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4422	-0-	-856	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	2919	-0-	-9621	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	3789	-0-	-9169	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
02	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
*04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	27355	X	27355	-0-	-0-	-0-	27355	2			N	-0-					-0-
*04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

11	12480	X	8994	-0-	-3486	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	7682	-0-	-4470	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9407	-0-	-1877	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10213	-0-	-2507	-0-	10213	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

11	7890	X	6780	-0-	-1110	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7399	-0-	-754	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6902	-0-	-1251	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5738	-0-	-1889	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4899	-0-	-2271	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

11	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4416	-0-	-2838	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	4402	-0-	-2852	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	3663	-0-	-3123	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4912	-0-	-2125	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5622	-0-	-1188	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

11	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
12	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
01	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
*04	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

11	16140	X	15648	-0-	-492	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16064	-0-	-1079	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15875	-0-	-1268	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	14886	-0-	-1151	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16035	-0-	-178	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14425	-0-	-1235	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	15050	-0-	-1180	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14987	-0-	-1288	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14702	-0-	-1573	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13662	-0-	-1389	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13888	-0-	-1172	-0-	13888	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10267	-0-	-87	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	8042	-0-	-1789	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10065	-0-	-444	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9677	-0-	-493	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
*04	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7711	-0-	-1499	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8453	-0-	-599	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7028	-0-	-1714	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5787	-0-	-1666	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5792	-0-	-2398	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	25410	-0-	-196	-0-	25410	2			N	-0-					-0-
01	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	23496	-0-	-458	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	24654	-0-	-952	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23424	-0-	-1356	-0-	23424	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15127	-0-	-1179	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14936	-0-	-1370	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	13882	-0-	-1372	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13996	-0-	-1659	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13214	-0-	-1636	-0-	13214	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
*04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	16197	-0-	-3033	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16774	-0-	-1702	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	15942	-0-	-1976	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15078	-0-	-901	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16197	-0-	-884	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15433	-0-	-797	-0-	15433	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

11	7260	X	6104	-0-	-1156	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4941	-0-	-2561	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5126	-0-	-2376	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4583	-0-	-2319	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5236	-0-	-854	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

11	4020	X	2816	-0-	-1204	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2786	-0-	-665	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
*04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	29767	2			N	-0-					-0-
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
*04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

11	7530	X	3849	-0-	-3681	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4808	-0-	-2973	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4169	-0-	-3612	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	881	-0-	-4658	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2478	-0-	-2327	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	16641	-0-	-2199	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17031	-0-	-1631	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16973	-0-	-883	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	16350	-0-	-325	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16402	-0-	-1113	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15501	-0-	-1149	-0-	15501	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

11	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19435	-0-	-994	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	18041	-0-	-1070	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	17812	-0-	-2617	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18072	-0-	-1698	-0-	18072	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

11	4950	X	3642	-0-	-1308	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3135	-0-	-957	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
*04	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

11	6510	X	6036	-0-	-474	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5964	-0-	-515	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5508	-0-	-553	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5899	-0-	-580	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5589	-0-	-441	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	43597	2			N	-0-					-0-
02	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
03	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
*04	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
*04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7298	-0-	-442	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	1902	-0-	-3027	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	301	-0-	-2737	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	698	-0-	-5479	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6271	-0-	-332	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7976	-0-	-154	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7069	-0-	-1456	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	6852	-0-	-1123	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35160	X	34025	-0-	-1135	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	34946	-0-	-859	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	33879	-0-	-1926	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
02	33263	X	31148	-0-	-2115	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	33115	-0-	-2039	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31171	-0-	-2849	-0-	31171	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11376	-0-	-924	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12185	-0-	-1486	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	3938	-0-	-9733	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	10975	-0-	-1814	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8727	-0-	-3063	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080	X	24218	-0-	-862	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	24392	-0-	-1865	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23438	-0-	-2819	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	23600	-0-	-963	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22621	-0-	-2861	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21492	-0-	-2718	-0-	21492	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	1974	-0-	-6489	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6154	-0-	-1646	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26250	X	24993	-0-	-1257	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	25154	-0-	-1134	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
01	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
02	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
03	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26216	-0-	-514	-0-	26216	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21840	X	17839	-0-	-4001	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	17979	-0-	-4589	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17622	-0-	-2218	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	16044	-0-	-1791	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17021	-0-	-1734	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15961	-0-	-1889	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15872	-0-	-558	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15737	-0-	-693	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13661	-0-	-1709	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14766	-0-	-1509	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

11	6480	X	6204	-0-	-276	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5739	-0-	-264	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

11	10740	X	9963	-0-	-777	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10394	-0-	-456	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9523	-0-	-105	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9549	-0-	-501	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

11	32430	X	30112	-0-	-2318	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	30579	-0-	-2560	-0-	30579	2			N	-0-					-0-
01	32798	X	30112	-0-	-2686	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
02	30479	X	28133	-0-	-2346	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	29112	-0-	-2601	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27766	-0-	-2354	-0-	27766	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

11	9990	X	9307	-0-	-683	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9632	-0-	-691	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8739	-0-	-454	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8611	-0-	-719	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

11	25050	X	24967	-0-	-83	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	25033	-0-	-852	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	24141	-0-	-1620	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
02	24128	X	22440	-0-	-1688	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	23800	-0-	-1992	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	22945	-0-	-2015	-0-	22945	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

11	18840	X	18181	-0-	-659	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	19013	-0-	-238	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17502	-0-	-362	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18297	-0-	-799	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17527	-0-	-863	-0-	17527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	26338	-0-	-182	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	27162	-0-	-25	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	27135	-0-	-52	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	24907	-0-	-555	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	25109	-0-	-2109	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23536	-0-	-2804	-0-	23536	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
12	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					-0-
01	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	20088	-0-	-42	-0-	20088	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

11	30060	X	29056	-0-	-1004	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	29913	-0-	-1118	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	29858	-0-	-925	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
02	28710	X	28002	-0-	-708	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	28480	-0-	-1962	-0-	28480	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	27314	-0-	-1756	-0-	27314	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

11	15960	X	14689	-0-	-1271	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14902	-0-	-1435	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14533	-0-	-1308	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	13499	-0-	-1146	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13778	-0-	-1567	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13190	-0-	-1510	-0-	13190	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

11	17220	X	15479	-0-	-1741	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14514	-0-	-3094	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17029	-0-	-424	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	15678	-0-	-649	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
03	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15382	-0-	-1088	-0-	15382	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

11	16470	X	14364	-0-	-2106	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15312	-0-	-1056	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15608	-0-	-233	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14292	-0-	-527	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14966	-0-	-348	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	15089	-0-	-1	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

11	25950	X	25196	-0-	-754	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	25606	-0-	-1209	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	24924	-0-	-1705	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	23252	-0-	-1572	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23859	-0-	-2460	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23172	-0-	-2028	-0-	23172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	20752	-0-	-2168	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21985	-0-	-1234	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	23131	-0-	-88	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
02	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
03	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
*04	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

11	17160	X	16053	-0-	-1107	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16102	-0-	-1103	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14772	-0-	-2433	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14968	-0-	-953	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16107	-0-	-788	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15113	-0-	-937	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

11	25140	X	19161	-0-	-5979	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25282	-0-	-138	-0-	25282	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	24690	-0-	-451	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
02	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24347	-0-	-949	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	23099	-0-	-1381	-0-	23099	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

11	19650	X	16200	-0-	-3450	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	16373	-0-	-3932	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14464	-0-	-2245	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14945	-0-	-715	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15497	-0-	-1243	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14582	-0-	-1618	-0-	14582	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8016	-0-	-133	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7486	-0-	-1184	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

11	16920	X	15709	-0-	-1211	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15240	-0-	-2244	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15781	-0-	-1703	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14766	-0-	-836	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15373	-0-	-1305	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14663	-0-	-1057	-0-	14663	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

11	27210	X	23691	-0-	-3519	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	23958	-0-	-4159	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	23874	-0-	-1980	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	21352	-0-	-1790	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	22149	-0-	-2341	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	21009	-0-	-2691	-0-	21009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	21598	-0-	-1802	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21624	-0-	-2432	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21248	-0-	-2808	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
02	22214	X	19259	-0-	-2955	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	21619	-0-	-1879	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	17608	-0-	-3992	-0-	17608	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

11	15450	X	13524	-0-	-1926	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14666	-0-	-524	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
02	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13031	-0-	-2329	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

11	10770	X	9063	-0-	-1707	-0-	9063	2			Y	-0-					1
12	11377	X	9365	-0-	-2012	-0-	9365	2			Y	-0-					1
01	11377	X	2636	-0-	-8741	-0-	2636	2			Y	-0-					1
02	10643	X	8380	-0-	-2263	-0-	8380	2			Y	-0-					1
03	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			Y	-0-					1
*04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			Y	-0-					1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	16287	-0-	-453	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16207	-0-	-719	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	14414	-0-	-1420	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15620	-0-	-1988	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14117	-0-	-2923	-0-	14117	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

11	20130	X	18804	-0-	-1326	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17954	-0-	-896	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19520	-0-	-165	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	18336	-0-	-504	-0-	18336	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

11	18120	X	17479	-0-	-641	-0-	17479	2			Y	-0-					2
12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			Y	-0-					2
01	18135	X	8005	-0-	-10130	-0-	8005	2			Y	-0-					2
02	16907	X	16198	-0-	-709	-0-	16198	2			Y	-0-					2
03	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			Y	-0-					2
04	18120	X	17262	-0-	-858	-0-	17262	2			Y	-0-					2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

11	19680	X	19505	-0-	-175	-0-	19505	2			Y	-0-					4
12	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			Y	-0-					4
01	19871	X	9863	-0-	-10008	-0-	9863	2			Y	-0-					4
02	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2			Y	-0-					4
03	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			Y	-0-					4
04	19500	X	17258	-0-	-2242	-0-	17258	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

11	35550	X	-0-	-0-	-35550	-0-					N	-0-					-0-
12	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
02	8642	X	389	-0-	-8253	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	18232	-0-	-461	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17717	-0-	-2619	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	17384	-0-	-1640	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17767	-0-	-2569	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12640	-0-	-6560	-0-	12640	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

11	19830	X	18705	-0-	-1125	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18866	-0-	-1439	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18315	-0-	-1618	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	17169	-0-	-1478	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17898	-0-	-1446	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16477	-0-	-2243	-0-	16477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	14094	-0-	-383	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13556	-0-	-921	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12690	-0-	-853	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13224	-0-	-1253	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12326	-0-	-1684	-0-	12326	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	14334	-0-	-1866	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15207	-0-	-1409	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14468	-0-	-1559	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13252	-0-	-1451	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14078	-0-	-1143	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13298	-0-	-1432	-0-	13298	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	24892	-0-	-714	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24107	-0-	-1499	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	11043	-0-	-12911	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-					-0-
*04	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	45442	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	11055	-0-	-675	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10428	-0-	-737	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10581	-0-	-639	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12480	-0-	-385	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9647	-0-	-2533	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	7786	-0-	-5234	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6932	-0-	-5668	-0-	6932	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62760	X	54838	-0-	-7922	-0-	54838	2			N	-0-					-0-
12	61349	X	54985	-0-	-6364	-0-	54985	2			N	-0-					-0-
01	61132	X	53239	-0-	-7893	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
02	57188	X	33564	-0-	-23624	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
03	58497	X	52132	-0-	-6365	-0-	52132	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	48646	-0-	-6194	-0-	48646	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	5608	-0-	2708	2708	5608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8863	-0-	5763	8471	8863	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1901	-0-	-1099	7372	1901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
12	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	51473	2			N	-0-					-0-
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	50023	2			N	-0-					-0-
02	46155	X	46155	-0-	-0-	-0-	46155	2			N	-0-					-0-
03	49407	X	49407	-0-	-0-	-0-	49407	2			N	-0-					-0-
*04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

11	13830	X	13331	-0-	-499	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13439	-0-	-790	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12846	-0-	-1414	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11364	-0-	-1976	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11060	-0-	-3200	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10245	-0-	-3075	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

11	14160	X	10786	-0-	-3374	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10259	-0-	-2211	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10439	-0-	-361	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

11	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	9928	-0-	-3093	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10547	-0-	-2923	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

11	13860	X	10605	-0-	-3255	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11289	-0-	-2444	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10270	-0-	-3060	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9390	-0-	-2413	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9815	-0-	-1593	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9227	-0-	-1693	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

11	13230	X	12852	-0-	-378	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12690	-0-	-1446	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12671	-0-	-1465	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12671	-0-	-553	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12630	-0-	-824	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

11	9120	X	8382	-0-	-738	-0-	8382	2			Y	-0-					1
12	9982	X	9570	-0-	-412	-0-	9570	2			Y	-0-					1
01	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	8685	2			Y	-0-					1
02	9338	X	8366	-0-	-972	-0-	8366	2			Y	-0-					1
03	9579	X	8318	-0-	-1261	-0-	8318	2			Y	-0-					1
04	9270	X	8343	-0-	-927	-0-	8343	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8605	-0-	-5	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9395	-0-	-711	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8667	-0-	-1439	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8079	-0-	-1375	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8106	-0-	-1287	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8187	-0-	-903	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8531	-0-	-649	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8141	-0-	-385	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8248	-0-	-362	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10300	-0-	-440	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9075	-0-	-2271	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9753	-0-	-1593	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8481	-0-	-2133	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10102	-0-	-531	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9393	-0-	-897	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14716	-0-	-443	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13818	-0-	-1341	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	13044	-0-	-1137	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12929	-0-	-1591	-0-	12929	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10694	-0-	-256	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10829	-0-	-424	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10401	-0-	-697	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9059	-0-	-1323	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9671	-0-	-1009	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
12	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	24686	-0-	-703	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	22102	-0-	-1649	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	18519	-0-	-6870	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	4472	-0-	-20098	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	2			Y	-0-					1
12	17515	X	16862	-0-	-653	-0-	16862	2			Y	-0-					1
01	17515	X	10567	-0-	-6948	-0-	10567	2			Y	-0-					1
02	16385	X	9411	-0-	-6974	-0-	9411	2			Y	-0-					1
03	17329	X	14391	-0-	-2938	-0-	14391	2			Y	-0-					1
04	16770	X	14068	-0-	-2702	-0-	14068	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			Y	-0-					4
12	15841	X	12887	-0-	-2954	-0-	12887	2			Y	-0-					4
01	15841	X	11609	-0-	-4232	-0-	11609	2			Y	-0-					4
02	14819	X	12559	-0-	-2260	-0-	12559	2			Y	-0-					4
03	15128	X	14749	-0-	-379	-0-	14749	2			Y	-0-					4
04	14580	X	13074	-0-	-1506	-0-	13074	2			Y	-0-					4

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	14340	-0-	-4950	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18031	-0-	-1809	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	15589	-0-	-4251	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	14067	-0-	-3971	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	10395	-0-	-8887	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	12630	-0-	-4830	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			Y	-0-					2
12	9641	X	8980	-0-	-661	-0-	8980	2			Y	-0-					2
01	3410	X	817	-0-	-2593	-0-	817	2			Y	-0-					2
02	10092	X	5208	-0-	-4884	-0-	5208	2			Y	-0-					2
03	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					2
*04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	-0-					3
12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					3
01	12152	X	10587	-0-	-1565	-0-	10587	2			Y	-0-					3
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			Y	-0-					3
03	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17929	2			Y	-0-					3
*04	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	23396	-0-	-2520	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
02	24650	X	21820	-0-	-2830	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	18866	-0-	-7484	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	13297	-0-	-12203	-0-	13297	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	16153	-0-	-197	-0-	16153	2			Y	-0-					5
12	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	15548	2			Y	-0-					5
01	16585	X	11080	-0-	-5505	-0-	11080	2			Y	-0-					5
02	15602	X	15396	-0-	-206	-0-	15396	2			Y	-0-					5
03	16678	X	15126	-0-	-1552	-0-	15126	2			Y	-0-					5
04	16140	X	13370	-0-	-2770	-0-	13370	2			Y	-0-					5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	14980	-0-	-260	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
12	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14374	-0-	-2335	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13200	-0-	-2431	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	10248	-0-	-6461	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	11968	-0-	-3752	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30270	X	29626	-0-	-644	-0-	29626	2		N	-0-			-0-
12	29822	X	11007	-0-	-18815	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
01	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	33311	2		N	-0-			-0-
02	28652	X	12439	-0-	-16213	-0-	12439	2		N	-0-			-0-
03	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2		N	-0-			-0-
*04	48134	X	48134	-0-	-0-	-0-	48134	2		N	-0-			-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

11	4740	X	2792	-0-	-1948	-0-	2792	2		Y	-0-			2
12	5146	X	2880	-0-	-2266	-0-	2880	2		Y	-0-			2
01	5146	X	2220	-0-	-2926	-0-	2220	2		Y	-0-			2
02	4814	X	3701	-0-	-1113	-0-	3701	2		Y	-0-			2
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		Y	-0-			2
*04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2		Y	-0-			2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

11	9330	X	6854	-0-	-2476	-0-	6854	2		N	-0-			-0-
12	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2		N	-0-			-0-
01	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
02	7250	X	5001	-0-	-2249	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
03	7068	X	5129	-0-	-1939	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
04	6840	X	4717	-0-	-2123	-0-	4717	2		N	-0-			-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

11	11400	X	10464	-0-	-936	-0-	10464	2		N	-0-			-0-
12	13361	X	11204	-0-	-2157	-0-	11204	2		N	-0-			-0-
01	13361	X	11394	-0-	-1967	-0-	11394	2		N	-0-			-0-
02	12499	X	10496	-0-	-2003	-0-	10496	2		N	-0-			-0-
03	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	10833	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	9909	-0-	-1131	-0-	9909	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

11	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-				N	-0-			-0-
12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-				N	-0-			-0-
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-				N	-0-			-0-
02	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

11	14340	X	12643	-0-	-1697	-0-	12643	2		N	-0-			-0-
12	13671	X	12768	-0-	-903	-0-	12768	2		N	-0-			-0-
01	13671	X	12616	-0-	-1055	-0-	12616	2		N	-0-			-0-
02	12702	X	11800	-0-	-902	-0-	11800	2		N	-0-			-0-
03	13330	X	12654	-0-	-676	-0-	12654	2		N	-0-			-0-
04	12630	X	11818	-0-	-812	-0-	11818	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32460	X	26053	-0-	-6407	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	26518	-0-	-6993	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	28836	-0-	-2257	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
02	28072	X	24724	-0-	-3348	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	21733	-0-	-6198	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	17010	-0-	-10890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180	X	23025	-0-	-1155	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24059	-0-	-2260	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
02	24621	X	7971	-0-	-16650	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	9779	-0-	-14277	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
*04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	9442	-0-	-4538	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11069	-0-	-3408	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13296	-0-	-1181	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	10162	-0-	-3381	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11688	-0-	-1182	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	7	-0-	-21323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	14425	-0-	-7523	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31555	2			N	-0-					-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
03	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	21735	-0-	-4065	-0-	21735	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	8	-0-	-21232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	13940	-0-	-7946	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
01	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	32693	2			N	-0-					-0-
02	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
03	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22950	-0-	-1770	-0-	22950	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
12	27249	X	2	-0-	-27247	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
02	6728	X	2	-0-	-6726	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
12	15562	X	2	-0-	-15560	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
02	2001	X	1	-0-	-2000	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-					N	-0-					-0-
12	26536	X	2	-0-	-26534	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-					-0-
02	6409	X	2	-0-	-6407	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	6	-0-	-15534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	11723	-0-	-4335	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
02	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	14713	-0-	-2777	-0-	14713	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
12	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
02	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
*04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17415	-0-	-658	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17239	-0-	-834	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15629	-0-	-1278	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16529	-0-	-1544	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15762	-0-	-1518	-0-	15762	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	14395	-0-	-365	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14702	-0-	-550	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14344	-0-	-381	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13343	-0-	-577	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13437	-0-	-963	-0-	13437	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
12	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18592	-0-	-1837	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
02	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
03	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17664	-0-	-336	-0-	17664	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39120	X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-					-0-
12	38347	X	-0-	-0-	-38347	-0-					N	-0-					-0-
01	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-					-0-
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-					-0-
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
01	28768	X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-					-0-
02	7366	X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9363	-0-	-567	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10500	-0-	-102	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9384	-0-	-2799	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	-0-	-0-	-11397	-0-					N	-0-					-0-
03	12183	X	5511	-0-	-6672	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	10969	-0-	-8964	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	10527	-0-	-8120	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17673	-0-	-2260	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14799	-0-	-4491	-0-	14799	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	25482	-0-	-618	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	22239	-0-	-5227	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	23659	-0-	-2035	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	24700	-0-	-2270	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	16490	-0-	-8980	-0-	16490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32730	X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					-0-
12	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	6009	-0-	-6051	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11465	-0-	-1885	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	17487	-0-	-303	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17889	-0-	-246	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
01	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17007	-0-	-1066	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16181	-0-	-1669	-0-	16181	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	16691	-0-	-1189	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16382	-0-	-1877	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16034	-0-	-1543	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	15224	-0-	-1219	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14797	-0-	-1883	-0-	14797	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	19897	-0-	-2393	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20653	-0-	-799	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19341	-0-	-1801	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	19286	-0-	-492	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	20769	-0-	-125	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	19649	-0-	-331	-0-	19649	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31980	X	26475	-0-	-5505	-0-	26475	2			N	-0-					-0-
12	31527	X	27911	-0-	-3616	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	25133	-0-	-5402	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
02	28217	X	23828	-0-	-4389	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25086	-0-	-3279	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	23157	-0-	-3843	-0-	23157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

11	12720	X	12151	-0-	-569	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12626	-0-	-239	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12300	-0-	-317	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11281	-0-	-522	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12054	-0-	-563	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10445	-0-	-1765	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

11	17340	X	16766	-0-	-574	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16419	-0-	-1375	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	16062	-0-	-584	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15554	-0-	-2240	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14865	-0-	-1905	-0-	14865	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

11	10770	X	8932	-0-	-1838	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8422	-0-	-2707	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7628	-0-	-2754	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7536	-0-	-2353	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6633	-0-	-2307	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

11	21960	X	20763	-0-	-1197	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	18131	-0-	-4623	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	13449	-0-	-9305	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	18098	-0-	-3188	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	19664	-0-	-2594	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	18940	-0-	-1820	-0-	18940	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

11	22440	X	19318	-0-	-3122	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	17146	-0-	-5639	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	17917	-0-	-4310	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16680	-0-	-3620	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17750	-0-	-2214	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16316	-0-	-3004	-0-	16316	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

11	10830	X	10557	-0-	-273	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10431	-0-	-698	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9416	-0-	-1144	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16464	-0-	-2198	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
02	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
*04	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

11	11790	X	11171	-0-	-619	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10197	-0-	-1986	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10390	-0-	-1793	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9779	-0-	-1473	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10216	-0-	-944	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	31104	2			N	-0-					-0-
01	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
02	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	20487	-0-	-5863	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	17355	-0-	-8145	-0-	17355	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

11	12870	X	10928	-0-	-1942	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	9946	-0-	-3012	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10224	-0-	-1618	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	9590	-0-	-1343	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10362	-0-	-1325	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9551	-0-	-1369	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

11	43410	X	39188	-0-	-4222	-0-	39188	2			N	-0-					-0-
12	44547	X	40435	-0-	-4112	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	39644	-0-	-2361	-0-	39644	2			N	-0-					-0-
02	39295	X	36292	-0-	-3003	-0-	36292	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37586	-0-	-2900	-0-	37586	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	34416	-0-	-4764	-0-	34416	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

11	46410	X	40908	-0-	-5502	-0-	40908	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	40375	-0-	-6559	-0-	40375	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39444	-0-	-5134	-0-	39444	2			N	-0-					-0-
02	40803	X	35988	-0-	-4815	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	37891	-0-	-5075	-0-	37891	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	35113	-0-	-5807	-0-	35113	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

11	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
12	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	29038	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	22480	-0-	-3901	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	19086	-0-	-5593	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	18138	-0-	-8243	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	19109	-0-	-6421	-0-	19109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27030	X	26908	-0-	-122	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24113	-0-	-3756	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	24517	-0-	-3724	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
02	26419	X	22229	-0-	-4190	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	24283	-0-	-3958	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	23266	-0-	-3644	-0-	23266	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

11	15390	X	13546	-0-	-1844	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13694	-0-	-1465	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	5592	-0-	-10398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

11	44220	X	38474	-0-	-5746	-0-	38474	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	38678	-0-	-6055	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	37718	-0-	-5062	-0-	37718	2			N	-0-					-0-
02	39121	X	34252	-0-	-4869	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	36339	-0-	-4085	-0-	36339	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	33820	-0-	-4640	-0-	33820	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

11	46530	X	42208	-0-	-4322	-0-	42208	2			N	-0-					-0-
12	47895	X	42860	-0-	-5035	-0-	42860	2			N	-0-					-0-
01	46438	X	42221	-0-	-4217	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
02	42630	X	39025	-0-	-3605	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	39805	-0-	-5083	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	37592	-0-	-4618	-0-	37592	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

11	46470	X	40212	-0-	-6258	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
12	47492	X	41301	-0-	-6191	-0-	41301	2			N	-0-					-0-
01	45787	X	41076	-0-	-4711	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	37402	-0-	-4184	-0-	37402	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	37788	-0-	-5767	-0-	37788	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35313	-0-	-4887	-0-	35313	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

11	43530	X	38539	-0-	-4991	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	39004	-0-	-4861	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	38127	-0-	-4777	-0-	38127	2			N	-0-					-0-
02	39527	X	35032	-0-	-4495	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36156	-0-	-5043	-0-	36156	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	34225	-0-	-4325	-0-	34225	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

11	48690	X	40910	-0-	-7780	-0-	40910	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	42384	-0-	-6720	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	42441	-0-	-4958	-0-	42441	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	38986	-0-	-4949	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
03	46004	X	39450	-0-	-6554	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	36884	-0-	-4186	-0-	36884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49020	X	41907	-0-	-7113	-0-	41907	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	42497	-0-	-6762	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
01	47430	X	38701	-0-	-8729	-0-	38701	2			N	-0-					-0-
02	43471	X	31974	-0-	-11497	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	41836	-0-	-3796	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39355	-0-	-2555	-0-	39355	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

11	37980	X	32458	-0-	-5522	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	32688	-0-	-5349	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	28543	-0-	-7913	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	22906	-0-	-10241	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	26152	-0-	-8010	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	20243	-0-	-12217	-0-	20243	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

11	60600	X	52921	-0-	-7679	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
12	60760	X	53372	-0-	-7388	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	50927	-0-	-7973	-0-	50927	2			N	-0-					-0-
02	53273	X	46287	-0-	-6986	-0-	46287	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	51077	-0-	-4847	-0-	51077	2			N	-0-					-0-
04	52920	X	48168	-0-	-4752	-0-	48168	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

11	61140	X	55457	-0-	-5683	-0-	55457	2			N	-0-					-0-
12	62899	X	56054	-0-	-6845	-0-	56054	2			N	-0-					-0-
01	61256	X	53606	-0-	-7650	-0-	53606	2			N	-0-					-0-
02	56173	X	47482	-0-	-8691	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
03	58032	X	48926	-0-	-9106	-0-	48926	2			N	-0-					-0-
04	55470	X	48856	-0-	-6614	-0-	48856	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

11	58110	X	49403	-0-	-8707	-0-	49403	2			N	-0-					-0-
12	58125	X	49758	-0-	-8367	-0-	49758	2			N	-0-					-0-
01	56141	X	46691	-0-	-9450	-0-	46691	2			N	-0-					-0-
02	51127	X	42565	-0-	-8562	-0-	42565	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	44742	-0-	-7152	-0-	44742	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	42980	-0-	-6430	-0-	42980	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

11	48480	X	46390	-0-	-2090	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	46727	-0-	-2718	-0-	46727	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	39134	-0-	-10311	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	40788	-0-	-5467	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	41225	-0-	-7662	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37701	-0-	-8679	-0-	37701	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

11	43230	X	27232	-0-	-15998	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
12	42408	X	30413	-0-	-11995	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	23171	-0-	-7395	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	18777	-0-	-9817	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	13206	-0-	-17205	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	19874	-0-	-9556	-0-	19874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47010	X	38097	-0-	-8913	-0-	38097	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	37029	-0-	-9006	-0-	37029	2			N	-0-					-0-
01	44950	X	34276	-0-	-10674	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	30991	-0-	-8652	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	32376	-0-	-7211	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	30244	-0-	-7856	-0-	30244	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	2			N	-0-					-0-
12	37326	X	37326	-0-	-0-	-0-	37326	2			N	-0-					-0-
01	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
02	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
03	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
*04	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53610	X	45614	-0-	-7996	-0-	45614	2			N	-0-					-0-
12	53630	X	46475	-0-	-7155	-0-	46475	2			N	-0-					-0-
01	51801	X	38545	-0-	-13256	-0-	38545	2			N	-0-					-0-
02	48459	X	41111	-0-	-7348	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	43386	-0-	-6772	-0-	43386	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	40954	-0-	-4646	-0-	40954	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43560	X	38181	-0-	-5379	-0-	38181	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	38211	-0-	-5282	-0-	38211	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	36983	-0-	-5890	-0-	36983	2			N	-0-					-0-
02	38541	X	33975	-0-	-4566	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35442	-0-	-5013	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	33442	-0-	-4748	-0-	33442	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31080	X	25947	-0-	-5133	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	25823	-0-	-4960	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	24797	-0-	-5180	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	22772	-0-	-3937	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	23776	-0-	-4093	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	22184	-0-	-3766	-0-	22184	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36240	X	29569	-0-	-6671	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	30158	-0-	-5368	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	29599	-0-	-4966	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
02	30972	X	27138	-0-	-3834	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27997	-0-	-4243	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	26114	-0-	-3466	-0-	26114	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	14025	-0-	-7515	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	13200	-0-	-6330	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12264	-0-	-5530	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	11034	-0-	-3669	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	11113	-0-	-3953	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10341	-0-	-3699	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81886	X	81886	-0-	-0-	-0-	81886	2			N	-0-					-0-
12	82732	X	82732	-0-	-0-	-0-	82732	2			N	-0-					-0-
01	79586	X	79586	-0-	-0-	-0-	79586	2			N	-0-					-0-
02	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	72085	2			N	-0-					-0-
03	74863	X	74863	-0-	-0-	-0-	74863	2			N	-0-					-0-
*04	72984	X	72984	-0-	-0-	-0-	72984	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

11	81630	X	75627	-0-	-6003	-0-	75627	2			N	-0-					-0-
12	84351	X	70830	-0-	-13521	-0-	70830	2			N	-0-					-0-
01	84351	X	65319	-0-	-19032	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
02	78909	X	59216	-0-	-19693	-0-	59216	2			N	-0-					-0-
03	80879	X	60524	-0-	-20355	-0-	60524	2			N	-0-					-0-
04	75630	X	71971	-0-	-3659	-0-	71971	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

11	85956	X	85956	-0-	-0-	-0-	85956	2			N	-0-					-0-
12	85204	X	85204	-0-	-0-	-0-	85204	2			N	-0-					-0-
01	82022	X	82022	-0-	-0-	-0-	82022	2			N	-0-					-0-
02	74527	X	74527	-0-	-0-	-0-	74527	2			N	-0-					-0-
03	76842	X	76842	-0-	-0-	-0-	76842	2			N	-0-					-0-
*04	71712	X	71712	-0-	-0-	-0-	71712	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	158069	X	137799	-0-	-20270	-0-	137799	2			N	-0-					-0-
*02	174487	X	174487	-0-	-0-	-0-	174487	2			N	-0-					-0-
*03	158069	X	132203	-0-	-25866	-0-	132203	2			N	-0-					-0-
*04	164414	X	164414	-0-	-0-	-0-	164414	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	191301	X	174975	-0-	-16326	-0-	174975	2			N	-0-					-0-
02	178959	X	167412	-0-	-11547	-0-	167412	2			N	-0-					-0-
03	191301	X	69099	-0-	-122202	-0-	69099	2			N	-0-					-0-
04	185130	X	184629	-0-	-501	-0-	184629	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	203050	X	188499	-0-	-14551	-0-	188499	2			N	-0-					-0-
*02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	214488	2			N	-0-					-0-
*03	208518	X	208518	-0-	-0-	-0-	208518	2			N	-0-					-0-
*04	199018	X	199018	-0-	-0-	-0-	199018	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	215884	X	198224	-0-	-17660	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
*02	217565	X	217565	-0-	-0-	-0-	217565	2			N	-0-					-0-
*03	215884	X	206357	-0-	-9527	-0-	206357	2			N	-0-					-0-
*04	208920	X	196044	-0-	-12876	-0-	196044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	141624	X	141624	-0-	-0-	-0-	141624	2			N	-0-					-0-
02	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	140006	2			N	-0-					-0-
03	144128	X	144128	-0-	-0-	-0-	144128	2			N	-0-					-0-
*04	143305	X	143305	-0-	-0-	-0-	143305	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

11	232980	X	140455	-0-	-92525	-0-	140455	2			N	-0-					-0-
12	240746	X	130007	-0-	-110739	-0-	130007	2			N	-0-					-0-
01	240746	X	129489	-0-	-111257	-0-	129489	2			N	-0-					-0-
02	225214	X	106522	-0-	-118692	-0-	106522	2			N	-0-					-0-
03	145142	X	102155	-0-	-42987	-0-	102155	2			N	-0-					-0-
04	140460	X	96835	-0-	-43625	-0-	96835	2			N	-0-					-0-

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

11	251670	X	132045	-0-	-119625	-0-	132045	2			N	-0-					-0-
12	260059	X	131369	-0-	-128690	-0-	131369	2			N	-0-					-0-
01	260059	X	124678	-0-	-135381	-0-	124678	2			N	-0-					-0-
02	243281	X	103475	-0-	-139806	-0-	103475	2			N	-0-					-0-
03	260059	X	99269	-0-	-160790	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
04	251670	X	90074	-0-	-161596	-0-	90074	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

*07	65713	X	65713	-0-	-0-	-0-	65713	2			N	-0-					-0-
08	204600	X	197456	-0-	-7144	-0-	197456	2			N	-0-					-0-
09	198000	X	156449	-0-	-41551	-0-	156449	2			N	-0-					-0-
10	204600	X	134468	-0-	-70132	-0-	134468	2			N	-0-					-0-
11	198000	X	127525	-0-	-70475	-0-	127525	2			N	-0-					-0-
12	204600	X	119442	-0-	-85158	-0-	119442	2			N	-0-					-0-
01	204600	X	119278	-0-	-85322	-0-	119278	2			N	-0-					-0-
02	191400	X	99743	-0-	-91657	-0-	99743	2			N	-0-					-0-
03	204600	X	101157	-0-	-103443	-0-	101157	2			N	-0-					-0-
04	198000	X	92608	-0-	-105392	-0-	92608	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					56
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3462	-0-	462	529	3462	3			N	-0-					78
12	3100	N	3362	-0-	262	791	3362	3			N	-0-					78
01	3984	X	3193	-0-	-791	-0-	3193	3			N	-0-					78
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					78
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					78
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1539	-0-	-771	-0-	1539	3			N	-0-					52
12	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1482	3			N	-0-					52
01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	3			N	-0-					52
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	3			N	-0-					52
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	3			N	-0-					52
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1182	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					62
12	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	-0-					62
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					62
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					62
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	759	3	74	9	N	67					67

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					19
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					19
02	638	N	510	-0-	-128	-0-	510	3			N	-0-					19
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					19
04	570	N	328	-0-	-242	-0-	307	3	21	9	N	19					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

11	5610	X	5366	-0-	-244	-0-	5349	3	17	9	N	15					164
12	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5415	3	45	9	N	41					205
01	5704	X	5551	-0-	-153	-0-	5501	3	50	9	N	45					250
02	5336	X	5096	-0-	-240	-0-	5090	3	6	9	N	5	177	1			78
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5307	3	10	9	N	9					87
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	5094	3	33	9	N	30					117

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	N	2					60
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	N	8					68
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1844	3	21	9	N	19					87
02	2233	N	1853	-0-	-380	-0-	1840	3	13	9	N	12					99
03	2356	N	1868	-0-	-488	-0-	1859	3	9	9	N	8					107
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	3	9	9	N	8					115

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					94
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					94
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					94
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					94
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					94
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

11	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					28
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1212	3	26	9	N	24					52
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					52
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					52
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					52
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1379	3	57	9	N	52					52

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					67
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					67
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					67
02	1682	N	1655	-0-	-27	-0-	1655	3			N	-0-					67
03	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					67
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1656	3	74	9	N	67					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

11	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					32
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	879	3	9	9	N	8					40
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					43
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					43
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					43
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	839	3	47	9	N	43					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					227
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					227
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					227
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					227
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					227
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1152	3	11	9	N	10	184	1			50
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1152	3	8	9	N	7					57
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	N	3					60
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	1073	3			N	-0-					60
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1136	3	2	9	N	2					62
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					63

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					139
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					139
02	667	N	368	-0-	-299	-0-	368	3			N	-0-					139
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-					139
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					23
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					23
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					23
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					23
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					63
12	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					63
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					63
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					63
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					63
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					45
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	3			N	-0-					125
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					125
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					125
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					125
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					125
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1306	3	138	9	N	125					250

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1562	3	11	9	N	10					122
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1684	3	9	9	N	8					130
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5					135
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					135
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					135
04	1650	N	803	-0-	-847	-0-	650	3	153	9	N	139					139

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1420	3	9	9	N	8					145
12	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1190	3	6	9	N	5					150
01	1612	N	605	-0-	-1007	-0-	605	3			N	-0-					150
02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	1169	3			N	-0-					150
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					150
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1347	3	171	9	N	155					155

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

11	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					25
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					25
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					25
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					25
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					86
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					86
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					86
02	1711	N	1502	-0-	-209	-0-	1502	3			N	-0-					86
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					86
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					86

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					78
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					78
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					78
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					78
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					78
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					78

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					83
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					83
01	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					83
02	1131	N	882	-0-	-249	-0-	882	3			N	-0-					83
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					83
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					83

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					77
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					77
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					77
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19					96
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					96
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					96

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					163
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					163
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6333	3	30	9	N	27	185	1			5
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6084	3	11	9	N	10					15
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					15
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					15

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5332	-0-	-2228	-0-	5301	3	31	9	N	28	181	1			19
12	7812	X	3809	-0-	-4003	-0-	3809	3			N	-0-					19
01	7812	X	4344	-0-	-3468	-0-	4300	3	44	9	N	40					59
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5625	3	32	9	N	29					88
03	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5415	3	15	9	N	14					102
04	5340	X	3281	-0-	-2059	-0-	3242	3	39	9	N	35					137

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					25
12	7781	X	6199	-0-	-1582	-0-	6199	3			N	-0-					25
01	7781	X	5422	-0-	-2359	-0-	5422	3			N	-0-					25
02	7279	X	4270	-0-	-3009	-0-	4270	3			N	-0-					25
03	7254	X	4638	-0-	-2616	-0-	4638	3			N	-0-					25
04	6000	X	4644	-0-	-1356	-0-	4644	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					20
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					20
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					20
02	1218	N	1075	-0-	-143	-0-	1075	3			N	-0-					20
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					20
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3			N	-0-					23
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					23
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					23
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					23
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					23
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					82
12	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	3			N	-0-					82
01	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4514	3	13	9	N	12					94
02	4524	X	3699	-0-	-825	-0-	3671	3	28	9	N	25					119
03	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4654	3	33	9	N	30					149
04	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4458	3	33	9	N	30					179

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					30
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					30
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					30
02	1943	N	150	-0-	-1793	-0-	150	3			N	-0-					30
03	2015	N	150	-0-	-1865	-0-	150	3			N	-0-					30
04	1950	N	1152	-0-	-798	-0-	1152	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2766	3	14	9	N	13	1	8			191
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1	75	1			117
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					117
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					117
*04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5539	3	6	9	N	5					122

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	5579	3			N	-0-					161
12	6200	X	4644	-0-	-1556	-0-	4631	3	13	9	N	12	168	1			5
01	6076	X	4645	-0-	-1431	-0-	4645	3			N	-0-					5
02	5684	X	5253	-0-	-431	-0-	5220	3	33	9	N	30					35
03	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			N	-0-					35
04	5580	X	5052	-0-	-528	-0-	5052	3			N	-0-					35

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10059	3	88	9	N	80	185	1			121
12	10106	X	9984	-0-	-122	-0-	9890	3	94	9	N	85					206
01	10106	X	9639	-0-	-467	-0-	9589	3	50	9	N	45	188	1			63
02	9802	X	8938	-0-	-864	-0-	8884	3	54	9	N	49					112
03	10478	X	9536	-0-	-942	-0-	9479	3	57	9	N	52					164
04	10140	X	9158	-0-	-982	-0-	9106	3	52	9	N	47					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10966	-0-	-1424	-0-	10890	3	76	9	N	69	141	1			153
12	11904	X	11016	-0-	-888	-0-	11016	3			N	-0-					153
01	11098	X	9747	-0-	-1351	-0-	9719	3	28	9	N	25					178
02	10614	X	9725	-0-	-889	-0-	9677	3	48	9	N	44					222
03	11346	X	11338	-0-	-8	-0-	11228	3	110	9	N	100	188	1			134
04	10980	X	10605	-0-	-375	-0-	10509	3	96	9	N	87					221

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6381	-0-	-639	-0-	6336	3	45	9	N	41					125
12	7347	X	7241	-0-	-106	-0-	7171	3	70	9	N	64					189
01	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	7005	3	22	9	N	20					209
02	6873	X	6431	-0-	-442	-0-	6431	3			N	-0-					209
03	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-					209
*04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					209

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5072	-0-	-88	-0-	5072	3			N	-0-					45
12	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	3			N	-0-					45
01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	3			N	-0-					45
02	4988	X	4849	-0-	-139	-0-	4843	3	6	9	N	5					50
03	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	3			N	-0-					50
04	5070	X	4989	-0-	-81	-0-	4989	3			N	-0-					50

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13888	3	110	9	N	100					162
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12200	3	102	9	N	93	180	1			75
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11597	3	45	9	N	41	1	8			115
02	11397	X	10413	-0-	-984	-0-	10358	3	55	9	N	50	1	8			164
03	12183	X	10834	-0-	-1349	-0-	10810	3	24	9	N	22	186	1			-0-
04	11790	X	10445	-0-	-1345	-0-	10243	3	202	9	N	184					184

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	4634	-0-	-7066	-0-	4572	3	62	9	N	56	1	8			373
12	12090	X	9194	-0-	-2896	-0-	9159	3	35	9	N	32	188	1			217
01	12090	X	10919	-0-	-1171	-0-	10905	3	14	9	N	13					230
02	11310	X	10941	-0-	-369	-0-	10938	3	3	9	N	3					233
03	12090	X	10213	-0-	-1877	-0-	10213	3			N	-0-					233
*04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	3			N	-0-					233

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8679	-0-	-351	-0-	8491	3	188	9	N	171	181	1	1	8	107
12	9331	X	8437	-0-	-894	-0-	8304	3	133	9	N	121					228
01	9362	X	8796	-0-	-566	-0-	8647	3	149	9	N	135	176	1			187
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8237	3	135	9	N	123	177	1			133
03	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	8570	3	50	9	N	45	178	1			-0-
04	8670	X	8487	-0-	-183	-0-	8278	3	209	9	N	190					190

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	7743	-0-	-2157	-0-	7553	3	190	9	N	173	191	1			95
12	9176	X	7965	-0-	-1211	-0-	7782	3	183	9	N	166	189	1			72
01	8866	X	7805	-0-	-1061	-0-	7619	3	186	9	N	169	182	1			59
02	8062	X	7504	-0-	-558	-0-	7342	3	162	9	N	147	171	1			35
03	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7587	3	195	9	N	177	185	1			27
04	7740	X	7512	-0-	-228	-0-	7373	3	139	9	N	126					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9512	3	2	9	N	2	2	8			124
12	9579	X	9172	-0-	-407	-0-	9172	3			N	-0-					124
01	9579	X	8891	-0-	-688	-0-	8891	3			N	-0-					124
02	9193	X	7955	-0-	-1238	-0-	7955	3			N	-0-					124
03	9827	X	8271	-0-	-1556	-0-	8271	3			N	-0-					124
04	9510	X	8051	-0-	-1459	-0-	8051	3			N	-0-					124

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

11	2850	X	1636	-0-	-1214	-0-	1636	3			N	-0-					52
12	2945	X	806	-0-	-2139	-0-	806	3			N	-0-					52
01	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	1025	3	1	9	N	1	1	8			52
02	2958	X	948	-0-	-2010	-0-	947	3	1	9	N	1	1	8			52
03	3162	X	966	-0-	-2196	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			52
04	1650	X	900	-0-	-750	-0-	900	3			N	-0-					52

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					165
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	7904	3			N	-0-					165
01	8029	X	7126	-0-	-903	-0-	7126	3			N	-0-					165
02	7830	X	7525	-0-	-305	-0-	7525	3			N	-0-					165
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	3			N	-0-					165
04	8100	X	7625	-0-	-475	-0-	7625	3			N	-0-					165

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

11	10350	X	9753	-0-	-597	-0-	9574	3	179	9	N	163					223
12	10695	X	9558	-0-	-1137	-0-	9378	3	180	9	N	164	185	1			202
01	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	10043	3	245	9	N	223	188	1			237
02	9628	X	9413	-0-	-215	-0-	9234	3	179	9	N	163	182	1			218
03	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	9525	3	208	9	N	189	189	1			218
04	9960	X	9933	-0-	-27	-0-	9541	3	392	9	N	356	188	1			168

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

11	450	N	392	-0-	-58	-0-	106	1	286	2	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	123	1	274	2	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	158	1	330	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	170	1	294	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	292	2	N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	174	1	276	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	589	-0-	589	589	191	1	398	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	345	-0-	345	934	126	1	219	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	308	-0-	308	1242	129	1	179	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	562	-0-	562	1804	218	1	344	2	N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	351	-0-	351	1064	351	2			Y	-0-					-0-
02	1229	X	165	-0-	-1064	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

11	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	241 3	1 9	3562	2	N	3	3	8			55
12	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	244 3	1 9	3961	2	N	3	3	8			55
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	245 2	1 9	3912	2	N	2	2	8			55
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	239 2	1 9	3618	2	N	2	2	8			55
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	3986	2	N	1	1	8			55
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	241 1	1 9	3728	2	N	1	1	8			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8841	-0-	-9	-0-	1044	1	7797	2	N	-0-					27
12	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	1047	1	8043	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	1045	1	7985	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	8700	X	8420	-0-	-280	-0-	1039	1	7380	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	1045	1	7954	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	8850	X	8823	-0-	-27	-0-	1041	1	7781	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	525	1	7189	2	N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	528	1	9369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	526	1	9968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	520	1	9431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	526	1	10044	2	N	-0-					-0-
*04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	522	1	9630	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	328	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	338	1	3292	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					2
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

11	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	4112	3		N	-0-					60
12	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4098	3		N	-0-					60
01	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	3		N	-0-					60
02	4031	X	3808	-0-	-223	-0-	3808	3		N	-0-					60
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3		N	-0-					60
*04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	2959	-0-	-2291	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2324	-0-	-605	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	Y	16					25
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	Y	6					31
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6					37
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	938	2	3	9	Y	3	34	1			6
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
*04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	Y	3					11

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			Y	-0-					60
12	7595	X	5678	-0-	-1917	-0-	5678	3			Y	-0-					60
01	7595	X	7422	-0-	-173	-0-	7422	3			Y	-0-					60
02	6786	X	6598	-0-	-188	-0-	6598	3			Y	-0-					60
03	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	6413	3			Y	-0-					60
04	7170	X	6309	-0-	-861	-0-	6309	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4332	-0-	-48	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4037	-0-	-168	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4966	-0-	-80	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3205	3	100	9	N	91	91	8			-0-
02	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12608	-0-	-892	-0-	12556	2	52	9	Y	47	87	1			21
12	13671	X	13384	-0-	-287	-0-	13328	2	56	9	Y	51					72
01	13671	X	13040	-0-	-631	-0-	12964	2	76	9	Y	69	109	1			32
02	12499	X	11976	-0-	-523	-0-	11920	2	56	9	Y	51					83
03	13392	X	12622	-0-	-770	-0-	12559	2	63	9	Y	57	112	1			28
*04	12960	X	12332	-0-	-628	-0-	12257	2	75	9	Y	68					96

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3433	-0-	-887	-0-	3407	2	26	9	Y	24	44	1			27
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4364	2	26	9	Y	24					51
01	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	3406	2	37	9	Y	34	54	1			31
02	4089	X	3826	-0-	-263	-0-	3798	2	28	9	Y	25					56
03	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4276	2	34	9	Y	31	56	1			31
*04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	4155	2	37	9	Y	34					65

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	5901	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	5597	X	5348	-0-	-249	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5403	-0-	-477	-0-	5403	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	8			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4795	-0-	-155	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4942	-0-	-173	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4516	-0-	-124	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3575	-0-	-195	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3886	X	3558	-0-	-328	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2970	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3161	X	2637	-0-	-524	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

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

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	3231	3			Y	-0-					7
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3402	3			Y	-0-					7
01	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			Y	-0-					7
02	3799	X	3122	-0-	-677	-0-	3122	3			Y	-0-					7
03	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			Y	-0-					7
04	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-			46
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-			46
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-			46
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-			46
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2421	3 210 9	N	191	181	1	56
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			56

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

11	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	5358	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5327	-0-	-811	-0-	5327	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	3	N	-0-			-0-
02	5684	X	4828	-0-	-856	-0-	4828	3	N	-0-			-0-
03	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	4768	-0-	-602	-0-	4768	3	N	-0-			-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

11	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	2883	-0-	-1364	-0-	2883	3	N	-0-			-0-
01	4278	X	1988	-0-	-2290	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
02	4002	X	2624	-0-	-1378	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	2140	-0-	-1670	-0-	2140	3	N	-0-			-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2976	3 1 9	N	1	1	8	-0-
12	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
02	3016	X	2867	-0-	-149	-0-	2867	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	2971	3	N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

11	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3067	3 1 9	N	1	1	8	-0-
02	3161	X	2854	-0-	-307	-0-	2854	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	3003	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3	N	-0-			-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

11	4800	X	4230	-0-	-570	-0-	4229	3 1 9	N	1	1	8	-0-
12	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	4481	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3	N	-0-			-0-
02	4263	X	4098	-0-	-165	-0-	4098	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	4406	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3	N	-0-			-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2784	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
02	3364	X	2328	-0-	-1036	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	2293	-0-	-1303	-0-	2293	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	1968	-0-	-1512	-0-	1968	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3248	-0-	-116	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1994	-0-	-529	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					57
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					57
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					57
02	2088	N	2067	-0-	-21	-0-	2067	3			N	-0-					57
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					57
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		730	-0-	730	730	730	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			Y	-0-					16
01	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6306	3	20	9	Y	18	18	8			16
02	6264	X	5351	-0-	-913	-0-	5351	3			Y	-0-					16
03	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3			Y	-0-					16
04	6330	X	5254	-0-	-1076	-0-	5254	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2721	-0-	-121	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	901	2	26	9	Y	24	44	1			12
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	Y	20					32
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	Y	17	27	1			22
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	Y	13					35
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7	9	Y	6					41
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					41

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

11	7860	X	6174	-0-	-1686	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7384	-0-	-738	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	6902	-0-	-1220	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5880	-0-	-442	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6038	-0-	-1102	-0-	6038	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

11	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2654	-0-	-72	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	276	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	286	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	267	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	330	X	276	-0-	-54	-0-	276	1			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

11	7650	X	7028	-0-	-622	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6994	-0-	-911	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	6271	-0-	-1298	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6864	-0-	-824	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6192	-0-	-828	-0-	6192	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

11	5730	X	5300	-0-	-430	-0-	5300	3			Y	-0-					45
12	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3			Y	-0-					45
01	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			Y	-0-					45
02	5365	X	4765	-0-	-600	-0-	4765	3			Y	-0-					45
*03	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5213	3	240	9	Y	218	184	1			79
*04	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	4776	3			Y	-0-					79

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	841	N	102	-0-	-739	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
02	2402	N	2358	-0-	-44	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
*04	3709	X	3439	-0-	-270	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

11	10710	X	9261	-0-	-1449	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9053	-0-	-1301	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
02	9483	X	7699	-0-	-1784	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8496	-0-	-1641	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8208	-0-	-1062	-0-	8208	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2587	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

11	2520	X	1671	-0-	-849	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1567	-0-	-1037	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1128	-0-	-1476	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1236	-0-	-1113	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

11	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2959	-0-	-289	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3534	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3275	-0-	-31	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

11	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4106	-0-	-885	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3122	-0-	-1798	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

11	8100	X	7821	-0-	-279	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	8051	-0-	-288	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7869	-0-	-222	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7608	-0-	-222	-0-	7608	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

11	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4078	-0-	-448	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4234	X	3977	-0-	-257	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

11	4620	X	4618	-0-	-2	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4488	-0-	-36	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3351	-0-	-1659	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4220	-0-	-957	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	2828	-0-	-2015	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3880	-0-	-1297	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1223	-0-	-2857	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3924	-0-	-165	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2180	-0-	-1930	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7526	-0-	-154	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7150	-0-	-710	-0-	7150	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4457	-0-	-386	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5951	-0-	-469	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6225	-0-	-161	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5798	-0-	-234	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	6009	-0-	-21	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1124	-0-	-526	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	358	-0-	-715	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

11	3030	X	2946	-0-	-84	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			Y	-0-					138
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					138
01	7502	X	6847	-0-	-655	-0-	6847	3			Y	-0-					138
02	7424	X	6285	-0-	-1139	-0-	6285	3			Y	-0-					138
03	7936	X	6736	-0-	-1200	-0-	6736	3			Y	-0-					138
04	7680	X	6406	-0-	-1274	-0-	6406	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	960	N	386	-0-	-574	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

11	5670	X	5055	-0-	-615	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5710	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4569	-0-	-951	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4340	-0-	-358	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2684	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	251	-0-	-2301	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	2169	3			Y	-0-					21
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					21
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					21
02	2088	N	2068	-0-	-20	-0-	2068	3			Y	-0-					21
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			Y	-0-					21
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3			Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	122	3022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	84	3062	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2937	-0-	-63	21	2937	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4740	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4756	X	4450	-0-	-306	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4173	-0-	-537	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2467	-0-	-491	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5328	-0-	-72	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
*04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2646	-0-	-354	3415	2646	2			Y	-0-					48
12	6148	X	2733	-0-	-3415	-0-	2733	2			Y	-0-					48
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					48
02	2552	X	2353	-0-	-199	-0-	2346	2	7	9	Y	6					54
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	Y	5					59
04	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			Y	-0-					59

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3065	-0-	-38	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

11	4500	X	2794	-0-	-1706	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3216	-0-	-1434	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2621	-0-	-685	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

11	6450	X	6159	-0-	-291	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	6310	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6351	X	5677	-0-	-674	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6053	-0-	-97	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

11	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5568	X	5023	-0-	-545	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

11	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4506	-0-	-702	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1142	-0-	-238	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3311	-0-	-372	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3998	-0-	-562	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2726	X	2595	-0-	-131	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3620	-0-	-846	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4118	-0-	-656	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3860	-0-	-760	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2984	-0-	-32	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
*04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3478	-0-	378	430	3478	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	967	3437	3			N	-0-					-0-
03	4694	X	3727	-0-	-967	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
01	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	7	7	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3249	-0-	249	680	3249	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3294	-0-	194	874	3294	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3259	-0-	159	1033	3259	3			Y	-0-					-0-
02	4049	X	3016	-0-	-1033	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	910	-0-	-540	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	738	-0-	-812	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	449	-0-	-1021	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	693	-0-	-1647	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	495	-0-	-1923	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	222	-0-	-1721	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	679	-0-	-1398	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	40	-0-	-980	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1044	N	1023	-0-	-21	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4568	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2678	-0-	-396	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2807	-0-	-122	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4755	-0-	-255	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3086	-0-	86	297	3086	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2916	-0-	-184	113	2916	3			N	-0-					-0-
01	3087	N	2974	-0-	-113	-0-	2971	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
12	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	3			N	-0-					-0-
01	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
*04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1809	-0-	-76	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4060	X	3820	-0-	-240	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1235	-0-	-1810	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	67	-0-	-3064	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7003	-0-	-1277	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7120	-0-	-1095	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6252	-0-	-1143	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6786	-0-	-1119	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6391	-0-	-599	-0-	6391	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6559	-0-	-671	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7016	-0-	-455	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6485	-0-	-330	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6552	-0-	-228	-0-	6552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	3		N	-0-			-0-
12	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	5954	3		N	-0-			-0-
01	6417	X	5783	-0-	-634	-0-	5783	3		N	-0-			-0-
02	6003	X	5328	-0-	-675	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
03	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	5605	3		N	-0-			-0-
04	5760	X	5544	-0-	-216	-0-	5544	3		N	-0-			-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2		Y	-0-			61
12	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	2653	2		Y	-0-			61
01	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2		Y	-0-			61
02	2726	X	2541	-0-	-185	-0-	2534	2	7 9	Y	6			67
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2671	2	8 9	Y	7			74
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1 9	Y	1			75

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3		N	-0-			-0-
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3		N	-0-			-0-
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	3	3 9	N	3	3 8		-0-
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3		N	-0-			-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3		N	-0-			-0-
04	8010	X	7879	-0-	-131	-0-	7879	3		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

11	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	6769	3		N	-0-			-0-
12	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	7087	3		N	-0-			-0-
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3		N	-0-			-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3		N	-0-			-0-
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3		N	-0-			-0-
*04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3		N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

11	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	3		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
01	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
02	4002	X	3664	-0-	-338	-0-	3664	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
04	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3643	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

11	7890	X	7543	-0-	-347	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7743	-0-	-147	-0-	7743	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	567	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3166	-0-	66	66	541	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3216	X	3150	-0-	-66	-0-	554	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	526	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	552	1	2740	2	N	-0-					-0-
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	517	1	2523	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
*04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

11	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	3349	3			Y	-0-					24
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	3			Y	-0-					24
01	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					24
02	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			Y	-0-					24
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			Y	-0-					24
04	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3410	3	7	9	Y	6	25	1			5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4375	-0-	-381	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4342	-0-	-742	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4221	-0-	-579	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4343	-0-	-36	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	282	-0-	-4998	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	1228	-0-	-4228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	1532	-0-	-3614	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1928	-0-	-2074	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6933	-0-	-143	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7348	-0-	-278	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7144	-0-	-236	-0-	7144	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2375	-0-	-32	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5428	-0-	-362	-0-	5428	3			Y	-0-					20
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			Y	-0-					20
01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5705	3			Y	-0-					20
02	5481	X	5286	-0-	-195	-0-	5286	3			Y	-0-					20
03	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5623	3			Y	-0-					20
04	5670	X	5533	-0-	-137	-0-	5533	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7687	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3069	-0-	-208	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1658	-0-	-1597	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2466	-0-	-696	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2614	-0-	-344	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1336	-0-	-1274	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3106	-0-	-258	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

11	5040	X	4591	-0-	-449	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4001	-0-	-407	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4103	-0-	-457	-0-	4103	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
*04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

11	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1749	-0-	-20	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3426	-0-	-1104	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	1150	-0-	-2533	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
*04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2743	-0-	-1367	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2263	-0-	-1674	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2370	-0-	-1350	-0-	2368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3480	X	2281	-0-	-1199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4172	-0-	-33	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4267	-0-	-263	-0-	4267	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2475	-0-	-19	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7263	-0-	-117	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7485	-0-	-141	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7425	-0-	-201	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6995	-0-	-23	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7468	-0-	-34	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3333	-0-	-717	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
*04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					33
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					33
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					33
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					33
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					33
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4137	3	9	9	Y	8	34	1			7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1048	-0-	-286	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3			N	-0-					139
12	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	5329	3			N	-0-					139
01	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	5260	3	100	9	N	91	184	1			46
02	4988	X	4878	-0-	-110	-0-	4878	3			N	-0-					46
03	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	3			N	-0-					46
04	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3			N	-0-					46

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4186	-0-	-74	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	4023	-0-	-66	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4082	-0-	-148	-0-	4082	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4078	-0-	-752	-0-	390	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	387	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4287	-0-	-1045	-0-	437	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	454	1	5411	2	N	-0-					-0-
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	495	1	6009	2	N	-0-					-0-
*04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	470	1	5664	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2869	-0-	-118	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4083	-0-	-35	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

11	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2487	-0-	-7	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

11	5910	X	5187	-0-	-723	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4614	-0-	-867	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4476	-0-	-1011	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5067	-0-	-243	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

11	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2627	-0-	-186	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2320	-0-	-687	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2038	-0-	-692	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4532	-0-	-738	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1947	-0-	-692	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2118	-0-	-522	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
*04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

11	2910	N	2785	-0-	-125	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

11	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2798	-0-	-82	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

11	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4271	-0-	-659	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

11	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3503	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5164	-0-	-296	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5376	-0-	-266	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5535	-0-	-324	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5267	-0-	-214	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5424	-0-	-115	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4136	-0-	-1264	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4738	-0-	-812	-0-	4738	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

11	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	178	-0-	-4085	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

11	5610	X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4691	-0-	-1106	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4677	-0-	-1120	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4928	-0-	-89	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
*04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

11	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	3			Y	-0-					124
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			Y	-0-					124
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			Y	-0-					124
02	4437	X	4266	-0-	-171	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	3			Y	-0-					124
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4396	3	32	9	Y	29	127	1			26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

11	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

11	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4637	-0-	-148	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4473	-0-	-477	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

11	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4693	-0-	-19	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

11	4530	X	3901	-0-	-629	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3818	-0-	-39	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

11	3840	X	2629	-0-	-1211	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2585	-0-	-54	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

11	6750	X	4204	-0-	-2546	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	4287	-0-	-2471	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	2219	-0-	-3901	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3580	-0-	-2031	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3601	-0-	-1235	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2085	-0-	-1424	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2004	-0-	-1561	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3049	-0-	-431	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	870	X	61	-0-	-809	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	930	X	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	900	X	146	-0-	-754	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					105
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					105
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8354	2	3	9	N	3					108
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9308	2	15	9	N	14					122
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11849	2	12	9	N	11					133
*04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7727	2	2	9	N	2					135

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3037	-0-	-1073	-0-	723	1	2307	2	N	6					14
							7	9									
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	863	1	4191	2	N	2					16
							2	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	863	1	2634	2	N	-0-					16
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	807	1	3459	2	N	10					26
							11	9									
03	5022	X	3411	-0-	-1611	-0-	863	1	2548	2	N	-0-					26
04	4860	X	3511	-0-	-1349	-0-	835	1	2673	2	N	3					29
							3	9									

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	999	-0-	-6231	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7347	-0-	-243	-0-	7347	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
*04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

11	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

11	3030	X	1269	-0-	-1761	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1714	-0-	-1417	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1657	-0-	-402	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	716	-0-	-934	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

11	4050	X	3246	-0-	-804	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2956	-0-	-1229	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2707	-0-	-1034	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4591	-0-	-1020	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4703	-0-	-575	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4525	-0-	-1117	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4548	-0-	-702	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

11	7860	X	7532	-0-	-328	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7336	-0-	-378	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7812	-0-	-434	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7392	-0-	-168	-0-	7392	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

11	9450	X	8052	-0-	-1398	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9412	-0-	-353	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9496	-0-	-269	-0-	9496	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	8731	-0-	-317	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9071	-0-	-601	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	9007	-0-	-173	-0-	9007	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3944	X	2737	-0-	-1207	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2516	-0-	-1700	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1820	-0-	-993	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1685	-0-	-1225	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4699	-0-	-57	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
*04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
*04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2795	-0-	-569	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3219	-0-	-531	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					20
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					20
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	3			Y	-0-					20
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					20
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					20
04	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	2687	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	597	-0-	-2689	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2219	-0-	-931	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3886	-0-	-614	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3500	-0-	-1150	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3418	-0-	-700	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3711	-0-	-189	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2846	-0-	-402	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

11	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3466	-0-	-43	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	986	N	975	-0-	-11	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6110	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4849	-0-	-80	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5979	-0-	-256	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6119	-0-	-546	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

11	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2192	-0-	-70	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

11	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3168	-0-	-51	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

11	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3			N	-0-					77
12	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					77
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	3			N	-0-					77
02	3103	X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3			N	-0-					77
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					77
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3101	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

11	5100	X	4785	-0-	-315	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3939	-0-	-701	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
*04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2932	-0-	-432	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

11	4860	X	3777	-0-	-1083	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3707	-0-	-237	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

11	11790	X	11319	-0-	-471	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11853	-0-	-237	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11743	-0-	-192	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	10892	-0-	-273	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11417	-0-	-425	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10385	-0-	-1075	-0-	10385	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

11	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1734	-0-	-1166	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1042	-0-	-1958	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5067	-0-	-693	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5078	-0-	-874	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4510	-0-	-855	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4854	-0-	-757	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	4669	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1259	-0-	-3019	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	1239	-0-	-3051	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2537	-0-	-305	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2211	-0-	-80	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3439	-0-	-851	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3646	-0-	-501	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2262	N	2059	-0-	-203	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4447	-0-	-77	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3681	-0-	-89	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2495	-0-	-325	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2515	-0-	-124	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2349	-0-	-291	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6969	-0-	-261	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6859	-0-	-612	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5851	-0-	-1109	-0-	5851	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1936	-0-	-123	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1476	-0-	-235	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5580	-0-	-307	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6050	-0-	-57	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
*04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

11	2490	X	2348	-0-	-142	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2739	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3414	-0-	-385	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3219	-0-	-842	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
*04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

11	7290	X	6617	-0-	-673	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			Y	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-					-0-
*04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

11	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6612	-0-	-115	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6524	-0-	-46	-0-	6524	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

11	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3933	-0-	-40	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

11	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3973	X	3820	-0-	-153	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					149
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

11	3900	X	2998	-0-	-902	-0-	2998	2			Y	-0-					80
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4116	2	10	9	Y	9					89
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3963	2	37	9	Y	34					123
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3665	2	36	9	Y	33	94	1			62
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3866	2	21	9	Y	19					81
*04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3720	2	21	9	Y	19					100

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

11	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2944	-0-	-101	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4269	-0-	-801	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3743	-0-	-85	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5492	-0-	-18	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5242	-0-	-698	-0-	5242	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9020	-0-	-970	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	10186	-0-	-137	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9928	-0-	-271	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9743	-0-	-127	-0-	9743	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2548	-0-	-1262	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2831	-0-	-769	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4568	-0-	-1252	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6049	-0-	-11	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5616	-0-	-242	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5699	-0-	-563	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5225	-0-	-835	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2519	-0-	-787	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3007	-0-	-233	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1292	-0-	-958	-0-	245	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	268	1	1830	3	N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	251	1	1607	3	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	259	1	1680	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2770	-0-	-764	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2542	-0-	-764	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2545	-0-	-741	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2377	-0-	-503	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2608	-0-	-118	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6876	-0-	-324	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6998	-0-	-194	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1411	-0-	-532	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1521	-0-	-804	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3695	-0-	-17	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7174	-0-	-176	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7357	-0-	-145	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6680	-0-	-367	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6791	-0-	-379	-0-	6791	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3286	-0-	-107	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2542	-0-	-184	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3010	-0-	-93	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

11	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

11	4050	X	1951	-0-	-2099	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2961	-0-	-258	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

11	3300	X	2128	-0-	-1172	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1075	-0-	-1839	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	489	-0-	-1686	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1423	-0-	-2897	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	495	-0-	-5488	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	60	-0-	-5799	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2561	-0-	-1325	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2540	-0-	-1614	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2334	-0-	-1686	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-					72
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					72
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					72
02	1334	N	1005	-0-	-329	-0-	1005	3			N	-0-					72
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					72
04	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	3			N	-0-					72

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6951	-0-	-579	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3024	-0-	-21	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2106	-0-	-98	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5934	-0-	-276	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	5816	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6780	-0-	-102	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6497	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5017	-0-	-348	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4176	-0-	-1374	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4497	-0-	-578	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4857	-0-	-393	-0-	4857	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	1326	-0-	-2694	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3145	-0-	-1009	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2714	-0-	-737	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4665	-0-	-33	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4730	-0-	-40	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	688	-0-	-385	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6001	-0-	-239	-0-	6001	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4656	-0-	-834	-0-	649	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4475	-0-	-1198	-0-	670	1	3805	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	670	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4266	-0-	-519	-0-	627	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	670	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	649	1	4112	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	2088	X	2034	-0-	-54	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	2180	-0-	-10	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8509	-0-	-521	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8544	-0-	-415	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	8281	-0-	-42	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8540	-0-	-264	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
*04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
*04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8069	-0-	-331	-0-	8018	2	51	9	Y	46					60
12	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	8275	2	74	9	Y	67					127
01	8432	X	8180	-0-	-252	-0-	8143	2	37	9	Y	34					161
02	7888	X	7598	-0-	-290	-0-	7562	2	36	9	Y	33	94	1			100
03	8401	X	8119	-0-	-282	-0-	8099	2	20	9	Y	18					118
*04	8070	X	7859	-0-	-211	-0-	7838	2	21	9	Y	19					137

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5869	-0-	-76	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
*04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3188	-0-	-234	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

11	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5195	-0-	-257	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

11	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	3297	-0-	-2841	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5366	-0-	-376	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	6487	-0-	3587	3587	6487	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	9511	-0-	6411	9998	9511	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6306	-0-	3306	13304	6306	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1713	-0-	-665	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3145	-0-	-74	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1285	-0-	-513	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3229	-0-	-791	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3239	-0-	-502	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2268	-0-	-12	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	299	-0-	-1905	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	265	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	274	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	253	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	274	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	265	1	2091	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	882	-0-	-288	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7195	-0-	-305	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6531	-0-	-429	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6329	-0-	-1171	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2283	-0-	-1917	-0-	835	1	1448	2	N	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	863	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	863	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	1653	-0-	-1247	-0-	807	1	846	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	863	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	835	1	1993	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	917	-0-	-253	-0-	67	1	850	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	899	N	792	-0-	-107	-0-	64	1	728	2	N	-0-					-0-
03	930	N	510	-0-	-420	-0-	57	1	453	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	454	-0-	-626	-0-	71	1	383	2	N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2991	-0-	-315	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2451	-0-	-1083	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

11	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4263	-0-	-174	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

11	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3903	-0-	803	803	3903	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3463	-0-	463	1266	3463	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2444	-0-	-195	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2302	-0-	-519	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

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

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7166	-0-	-244	-0-	228	1	6938	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	222	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6507	-0-	-1150	-0-	231	1	6276	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	5910	-0-	-1253	-0-	212	1	5698	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6767	-0-	-890	-0-	240	1	6527	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6478	-0-	-692	-0-	222	1	6256	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4885	-0-	-248	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6232	-0-	-123	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5781	-0-	-222	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
*04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10391	-0-	-1159	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	10933	X	9596	-0-	-1337	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10341	-0-	-879	-0-	10341	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			N	-0-					90
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					90
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					90
02	2204	N	2005	-0-	-199	-0-	2005	3			N	-0-					90
03	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			N	-0-					90
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	2288	3			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3741	-0-	-174	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

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

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5419	-0-	-120	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4995	-0-	-675	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2432	-0-	-58	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	818	-0-	-1618	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	815	-0-	-704	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4353	-0-	-897	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4809	-0-	-904	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5128	-0-	-242	-0-	5128	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3635	-0-	-333	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3227	-0-	-427	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5579	-0-	-163	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
*04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5176	-0-	-854	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5378	-0-	-853	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5433	-0-	-798	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	2512	-0-	-2766	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	59	-0-	-5397	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	88	-0-	-5162	-0-	88	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	N	2312	-0-	-471	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	62	-0-	62	135	62	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	80	-0-	80	215	80	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	67	-0-	67	282	67	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

11	6600	X	4134	-0-	-2466	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4419	-0-	-192	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
*04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

11	4890	X	4254	-0-	-636	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4224	-0-	-503	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
*04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

11	5280	X	4278	-0-	-1002	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4463	-0-	-3	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4189	-0-	-335	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
*04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					30
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					30
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					30
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					30
03	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3			N	-0-					30
04	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	2381	3			N	-0-					30

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3135	-0-	-84	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	276	1	2968	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	286	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	286	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2568	-0-	-187	-0-	267	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	286	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	276	1	2463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422																	
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
*04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796																	
11	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105																	
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1289	-0-	-45	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255																	
11	4980	X	4130	-0-	-850	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4329	-0-	-137	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
*04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025																	
11	5520	X	5186	-0-	-334	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5055	-0-	-252	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030																	
11	4590	X	4323	-0-	-267	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4247	-0-	-132	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839																	
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					32
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2372	3	69	9	Y	63	82	1			13
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					13
02	2204	N	2153	-0-	-51	-0-	2153	3			Y	-0-					13
03	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			Y	-0-					13
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2915	-0-	-715	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3586	-0-	-39	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1414	-0-	-36	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3177	-0-	-1070	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	133	N	127	-0-	-6	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4181	-0-	-979	-0-	1136	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	1174	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2727	-0-	-2078	-0-	1177	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	1577	-0-	-2918	-0-	1130	1	447	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3178	-0-	-1286	-0-	1208	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	1169	1	2265	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
*04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	3			Y	-0-					41
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3105	3	89	9	Y	81	105	1			17
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	3			Y	-0-					17
02	2929	X	2870	-0-	-59	-0-	2870	3			Y	-0-					17
03	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3			Y	-0-					17
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	2948	3			Y	-0-					17

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

11	12210	X	11229	-0-	-981	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11337	-0-	-1280	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11648	-0-	-938	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10997	-0-	-777	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11188	-0-	-933	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	10470	-0-	-810	-0-	10470	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

11	10050	X	8843	-0-	-1207	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9399	-0-	-645	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8863	-0-	-69	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8733	-0-	-357	-0-	8733	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	10268	-0-	-52	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10272	-0-	-299	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10055	-0-	-454	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	9317	-0-	-601	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9601	-0-	-659	-0-	9601	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

11	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
02	4756	X	4503	-0-	-253	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2385	-0-	-138	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2292	-0-	-608	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2531	-0-	-569	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2071	-0-	-959	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

11	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6010	-0-	-486	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6189	-0-	-1071	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4077	-0-	-852	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3074	-0-	-1696	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4109	-0-	-661	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	1669	-0-	-2739	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	562	-0-	-3964	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7326	-0-	-1137	-0-	7326	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7195	-0-	-490	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
*04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4174	-0-	-416	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	4018	-0-	-13	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

11	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4483	-0-	-70	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2236	-0-	-867	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

11	6150	X	6101	-0-	-49	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5691	-0-	-399	-0-	5691	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25	-0-	25	31	25	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		154	-0-	154	185	154	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	197	12	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

11	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2786	-0-	-839	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1524	-0-	-2196	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
*04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3790	-0-	-676	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3547	-0-	-1134	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	3			N	-0-					-0-
02	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	3918	-0-	-3942	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

11	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3635	-0-	-280	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

11	4650	X	3742	-0-	-908	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3086	-0-	-858	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3126	-0-	126	323	3126	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6634	-0-	-386	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6620	-0-	-580	-0-	6620	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					36
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4953	3	99	9	N	90	90	1			36
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					36
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					36
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					36
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					36

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4272	-0-	-223	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2989	-0-	-581	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2830	-0-	-331	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2242	-0-	-982	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1610	-0-	-1090	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	547	1	4378	2	Y	-0-					11
12	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	565	1	4345	2	Y	-0-					11
01	5797	X	4372	-0-	-1425	-0-	565	1	3807	2	Y	-0-					11
02	5423	X	4011	-0-	-1412	-0-	529	1	3482	2	Y	-0-	3	5			8
03	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	565	1	4085	2	Y	9					17
							10	9									
*04	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	547	1	4199	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-					161
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					161
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					161
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					161
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					161
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2995	-0-	-166	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3085	-0-	-279	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	86	-0-	-394	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3686	-0-	786	786	3686	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3165	-0-	-786	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4813	-0-	-887	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	3305	-0-	-2585	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2976	-0-	-2679	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
*04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5270	-0-	-465	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5048	-0-	-201	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5207	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4280	-0-	-1060	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4784	-0-	-579	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4629	-0-	-703	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	3708	-0-	-1280	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3153	-0-	-1838	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1251	-0-	-83	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12561	-0-	-459	-0-	12561	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	9946	-0-	-3508	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	9815	-0-	-3639	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
02	12151	X	11413	-0-	-738	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	10872	-0-	-2117	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	8176	-0-	-4394	-0-	8176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3141	-0-	41	69	3141	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3116	-0-	-69	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	1145	-0-	-1697	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	974	-0-	-2095	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1505	-0-	-1465	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6406	-0-	-438	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	6743	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2840	-0-	-1030	-0-	835	1	2005	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	863	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	863	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2747	-0-	-66	-0-	807	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	863	1	2084	2	N	-0-					-0-
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	835	1	2075	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4580	-0-	-176	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
*04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3130	-0-	-530	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
*04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3809	-0-	-222	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					2
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					2
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					2
02	3422	X	3205	-0-	-217	-0-	3205	3			Y	-0-					2
03	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	3			Y	-0-					2
04	3510	X	3208	-0-	-302	-0-	3208	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7357	-0-	-203	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7482	-0-	-144	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6887	-0-	-218	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7420	-0-	-175	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7151	-0-	-199	-0-	7151	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10528	-0-	-962	-0-	10528	3			N	-0-					-0-
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	11625	-0-	-124	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10850	-0-	-141	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4510	-0-	-362	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7382	-0-	-564	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7744	-0-	-476	-0-	7744	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3664	-0-	-164	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
*04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1372	-0-	-745	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	1470	1	7517	3	N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1432	1	5856	3	N	-0-					-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1531	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	1482	1	5902	3	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

11	5280	X	5142	-0-	-138	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4915	-0-	-44	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	4960	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
*04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

11	3300	X	2065	-0-	-1235	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

11	8310	X	7305	-0-	-1005	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7557	-0-	-1030	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7704	-0-	-697	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7492	-0-	-72	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6444	-0-	-1026	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

11	9180	X	8604	-0-	-576	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8768	-0-	-718	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8485	-0-	-695	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

11	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13250	-0-	-917	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	12464	-0-	-267	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13313	-0-	-234	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12315	-0-	-675	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4082	-0-	-152	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

11	4230	X	3128	-0-	-1102	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2827	-0-	-862	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3181	-0-	-270	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

11	6540	X	4814	-0-	-1726	-0-	835	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	863	1	4337	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4956	-0-	-1523	-0-	863	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3317	-0-	-2744	-0-	807	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	863	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4822	-0-	-218	-0-	835	1	3987	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

11	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	3447	-0-	-2102	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	1410	-0-	-3868	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4613	-0-	-1401	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4690	-0-	-1130	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	3			Y	-0-					63
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					63
02	3509	X	3335	-0-	-174	-0-	3335	3			Y	-0-					63
03	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	3			Y	-0-					63
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	3466	3			Y	-0-					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	782	-0-	-1108	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	149	-0-	-605	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4408	-0-	-152	-0-	4408	3			N	-0-					36
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4428	3	99	9	N	90	90	1			36
01	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4625	3			N	-0-					36
02	4350	X	4298	-0-	-52	-0-	4298	3			N	-0-					36
03	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	3			N	-0-					36
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					36

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					35
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					35
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					35
02	2378	N	2247	-0-	-131	-0-	2247	3			Y	-0-					35
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	3			Y	-0-					35
04	2400	N	2245	-0-	-155	-0-	2245	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3710	-0-	-292	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

11	6750	X	6347	-0-	-403	-0-	6347	3			Y	-0-					36
12	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	3			Y	-0-					36
01	6913	X	6291	-0-	-622	-0-	6291	3			Y	-0-					36
02	6554	X	6041	-0-	-513	-0-	6041	3			Y	-0-					36
03	7006	X	6465	-0-	-541	-0-	6465	3			Y	-0-					36
04	6390	X	6367	-0-	-23	-0-	6367	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2167	-0-	-8	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

11	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	367	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	374	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	383	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	354	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	374	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	362	1	3864	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

11	4530	X	4492	-0-	-38	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

11	5790	X	5541	-0-	-249	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5075	-0-	-464	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	5398	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4968	-0-	-342	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4759	-0-	-142	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4905	-0-	-75	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	158	-0-	-172	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3237	-0-	-736	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3552	-0-	-682	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3856	-0-	-668	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4095	-0-	-741	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	845	-0-	-3655	-0-	845	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4234	-0-	-319	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4372	-0-	-495	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3353	-0-	-1177	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4634	-0-	-383	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

11	5250	X	5116	-0-	-134	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5118	-0-	-12	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

11	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5111	-0-	-562	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4697	-0-	-320	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4529	-0-	-661	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					39
12	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7759	3			Y	-0-					39
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			Y	-0-					39
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					39
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					39
*04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3610	-0-	-73	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3155	-0-	-209	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	476	1	5841	2	N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	426	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	354	1	4687	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	368	1	3302	2	N	-0-					-0-
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	365	1	3887	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3800	-0-	-405	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	483	-0-	-677	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	533	-0-	-645	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

11	6900	X	6750	-0-	-150	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6354	-0-	-776	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	6318	-0-	-352	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3831	-0-	-2919	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	799	1	6461	3	N	-0-					-0-
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	779	1	7225	3	N	-0-					-0-
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	833	1	7081	3	N	-0-					-0-
*04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	806	1	6419	3	N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

11	7470	X	6517	-0-	-953	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7262	-0-	-54	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7632	-0-	-149	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	6248	-0-	-1031	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	6521	-0-	-859	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4781	-0-	-49	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4747	-0-	-96	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4655	-0-	-115	-0-	4655	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

11	7770	X	5921	-0-	-1849	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5460	-0-	-253	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7065	-0-	-1243	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6961	-0-	-1079	-0-	6961	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

11	4800	X	3358	-0-	-1442	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3652	-0-	-1339	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	3722	-0-	-947	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

11	6000	X	4761	-0-	-1239	-0-	1169	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5251	-0-	-949	-0-	1208	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5072	-0-	-1128	-0-	1208	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	1130	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	1169	-0-	-3901	-0-	1169	1			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3850	-0-	-2240	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4538	-0-	-1972	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	4029	-0-	-2271	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5747	-0-	-1483	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7400	-0-	-71	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7168	-0-	-1357	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7148	-0-	-827	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
*04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2518	-0-	-1232	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	183	-0-	-1818	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
*04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2330	-0-	-77	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3431	-0-	-542	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1151	-0-	-679	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	260	-0-	-842	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
*04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3167	-0-	-81	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		984	-0-	984	1714	984	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4088	-0-	-352	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	312	1	5241	2	N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	323	1	5472	2	N	-0-					-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	323	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5438	-0-	-43	-0-	302	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5382	-0-	-477	-0-	323	1	5059	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	312	-0-	-5298	-0-	312	1			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5684	-0-	-237	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5390	-0-	-120	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5700	-0-	-66	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	5475	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

11	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	999	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	1032	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	845	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3560	-0-	-268	-0-	778	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	845	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	999	1	2761	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

11	10560	X	7432	-0-	-3128	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9518	-0-	-592	-0-	9518	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

11	6090	X	5709	-0-	-381	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5927	-0-	-366	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5426	-0-	-374	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	190	1	4019	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	196	1	4034	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	196	1	3758	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3709	-0-	-641	-0-	184	1	3525	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	196	1	3933	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	190	-0-	-4010	-0-	190	1			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
02	3277	X	3042	-0-	-235	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
03	3503	X	2475	-0-	-1028	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
04	3390	X	2051	-0-	-1339	-0-	2051	3			N	-0-			-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-			-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
*04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	3			N	-0-			-0-
12	8494	X	8083	-0-	-411	-0-	8083	3			N	-0-			-0-
01	8339	X	8052	-0-	-287	-0-	8052	3			N	-0-			-0-
02	7830	X	7265	-0-	-565	-0-	7265	3			N	-0-			-0-
03	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	7935	3			N	-0-			-0-
04	8100	X	7543	-0-	-557	-0-	7543	3			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-			-0-
12	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	4592	3			N	-0-			-0-
01	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
02	4466	X	3835	-0-	-631	-0-	3835	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
04	4620	X	3716	-0-	-904	-0-	3716	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
12	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	348	X	212	-0-	-136	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5957	-0-	-75	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6094	-0-	-56	-0-	6094	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

11	6900	X	6157	-0-	-743	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5874	-0-	-535	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5926	-0-	-254	-0-	5926	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1005	1	3283	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	1039	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	850	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3232	-0-	-944	-0-	783	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	850	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3793	-0-	-497	-0-	1005	1	2788	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5544	-0-	-343	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5622	-0-	-671	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5384	-0-	-706	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	835	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5730	-0-	-284	-0-	863	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	863	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5336	-0-	-87	-0-	807	1	4529	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	863	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	835	1	4249	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
*04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

11	6450	X	5520	-0-	-930	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5632	-0-	-226	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5260	-0-	-650	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3621	-0-	-62	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
*04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4142	-0-	-295	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

11	3780	X	3415	-0-	-365	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6069	-0-	-321	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	5867	-0-	-194	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	6002	-0-	-88	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

11	5040	X	4224	-0-	-816	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
*04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	3290	-0-	-1640	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	168	-0-	-5195	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1082	-0-	-4108	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

11	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

11	8910	X	7237	-0-	-1673	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8308	-0-	-434	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7269	-0-	-1851	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4315	-0-	-515	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4608	-0-	-104	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3478	-0-	-176	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	343	1	6509	2	N	-0-					-0-
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	357	1	7816	2	N	-0-					-0-
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	401	1	11552	2	N	-0-					-0-
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	372	1	12541	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6363	-0-	-1821	-0-	360	1	6003	2	N	-0-					-0-
*04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	471	-0-	-6099	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
*04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3057	-0-	-133	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
01	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
*04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	827	-0-	-3433	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3337	-0-	-724	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2765	-0-	-1135	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3799	-0-	-401	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3644	-0-	-213	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8370	-0-	-750	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8583	-0-	-252	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7642	-0-	-478	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
*04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

11	5640	X	4905	-0-	-735	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5221	-0-	-514	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4918	-0-	-445	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2812	-0-	-2228	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3452	-0-	-231	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4341	-0-	-67	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4387	-0-	-143	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					22
12	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	3			Y	-0-					22
01	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			Y	-0-					22
02	4321	X	3633	-0-	-688	-0-	3633	3			Y	-0-					22
03	4619	X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3			Y	-0-					22
04	4440	X	3499	-0-	-941	-0-	3499	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4678	-0-	-600	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4448	-0-	-952	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4867	-0-	-34	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5352	-0-	-468	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	4984	-0-	-468	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	5527	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	294	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	303	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	303	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	284	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	303	1	2578	2	N	-0-					-0-
*04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	294	1	2315	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2798	-0-	-15	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3			Y	-0-					-0-
12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9580	-0-	-743	-0-	9580	3			Y	-0-					-0-
02	9657	X	9234	-0-	-423	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	3			Y	-0-					-0-
04	9540	X	7740	-0-	-1800	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

11	4710	X	2	-0-	-4708	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4034	-0-	4034	7080	4034	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	318	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	328	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	328	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	307	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	328	1	901	2	N	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	318	1	898	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	558	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	577	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	539	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	577	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	558	1	1353	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	377	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5169	-0-	-370	-0-	378	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	377	1	4860	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4178	-0-	-441	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3668	-0-	-537	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

11	4560	X	4309	-0-	-251	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4337	-0-	-499	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4062	-0-	-491	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4274	-0-	-593	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

11	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

11	4170	X	3063	-0-	-1107	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2806	-0-	-181	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					50
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					50
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					50
02	3393	X	3231	-0-	-162	-0-	3231	3			N	-0-					50
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					50
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3			N	-0-					50

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

11	3330	X	2324	-0-	-1006	-0-	493	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	509	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	509	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2295	-0-	-141	-0-	476	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-
*04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	493	1	2017	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

11	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	4073	-0-	-2189	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5586	-0-	-185	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
*04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

11	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5502	-0-	-388	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4215	-0-	-1150	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4249	-0-	-1301	-0-	4249	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

11	2460	X	2047	-0-	-413	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2236	-0-	-306	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

11	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2103	-0-	-420	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1870	-0-	-530	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	676	1	485	2	N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	699	1	340	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	976	-0-	-155	-0-	654	1	322	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	676	1	413	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	3			N	-0-					-0-
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-					-0-
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	3			N	-0-					-0-
*04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

11	8460	X	8393	-0-	-67	-0-	8372	3	21	9	N	19					87
12	8742	X	8690	-0-	-52	-0-	8677	3	13	9	N	12	79	1			20
01	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	3			N	-0-					20
02	8120	X	7830	-0-	-290	-0-	7830	3			N	-0-					20
03	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8309	3			N	-0-					20
04	8400	X	8160	-0-	-240	-0-	8160	3			N	-0-					20

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

11	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3370	-0-	-139	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4344	3	21	9	N	19					87
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4541	3	13	9	N	12	79	1			20
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					20
02	4234	X	4049	-0-	-185	-0-	4049	3			N	-0-					20
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3			N	-0-					20
04	4410	X	4162	-0-	-248	-0-	4162	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

11	4740	X	3864	-0-	-876	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3834	-0-	-786	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3988	-0-	-159	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4500	-0-	-26	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	4080	X	3112	-0-	-968	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3354	-0-	-532	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2766	-0-	-134	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3017	-0-	-57	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

11	2730	X	2306	-0-	-424	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2052	-0-	-181	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

11	2760	X	2393	-0-	-367	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	X	689	-0-	-151	-0-	689	3			N	-0-			-0-
12	868	X	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-			-0-
01	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	3			N	-0-			-0-
02	812	X	591	-0-	-221	-0-	591	3			N	-0-			-0-
03	713	X	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-			-0-
04	690	X	561	-0-	-129	-0-	561	3			N	-0-			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6998	-0-	-112	-0-	6998	3			N	-0-			-0-
12	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	6991	3			N	-0-			-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-			-0-
02	6902	X	6727	-0-	-175	-0-	6727	3			N	-0-			-0-
03	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	7098	3			N	-0-			-0-
*04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11217	-0-	-183	-0-	11217	3			Y	-0-			-0-
12	11718	X	11318	-0-	-400	-0-	11318	3			Y	-0-			-0-
01	11749	X	11577	-0-	-172	-0-	11577	3			Y	-0-			-0-
02	10991	X	10679	-0-	-312	-0-	10679	3			Y	-0-			-0-
03	11594	X	11440	-0-	-154	-0-	11440	3			Y	-0-			-0-
04	11220	X	10895	-0-	-325	-0-	10895	3			Y	-0-			-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5914	-0-	-296	-0-	468	1	5446	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	489	1	5547	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	480	1	5483	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	5462	-0-	-570	-0-	453	1	5009	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	489	1	5352	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	473	1	5048	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	10764	-0-	-1776	-0-	232	1	10532	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	10884	-0-	-2074	-0-	233	1	10651	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	10089	-0-	-2869	-0-	210	1	9879	2	N	-0-			-0-
02	10527	X	9158	-0-	-1369	-0-	194	1	8964	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	8697	-0-	-2432	-0-	225	1	8472	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	223	1	8720	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2375	-0-	-175	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1225	-0-	-1066	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			Y	-0-					-0-
12	7285	X	6548	-0-	-737	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6677	-0-	-138	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6770	-0-	-280	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1443	-0-	-2067	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3310	-0-	-260	-0-	3310	3			Y	-0-					16
12	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	3			Y	-0-					16
01	3596	X	356	-0-	-3240	-0-	356	3			Y	-0-					16
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					16
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			Y	-0-					16
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	7311	-0-	-229	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7328	-0-	-622	-0-	7328	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	3			Y	-0-					-0-
02	7801	X	7317	-0-	-484	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7794	-0-	-545	-0-	7794	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

11	5670	X	4812	-0-	-858	-0-	547	1	4265	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	565	1	4341	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	565	1	4363	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4580	-0-	-118	-0-	529	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	565	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4692	-0-	-108	-0-	547	1	4145	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

11	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2975	-0-	-1830	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4040	-0-	-455	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

11	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3327	-0-	-472	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

11	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4883	-0-	-666	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4363	-0-	-828	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5106	X	5106	-0-		-0-		-0-		5106	3			N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-		-0-		-0-		5428	3			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-		-0-		-0-		5426	3			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-		-0-		-0-		4950	3			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-		-0-		-0-		5390	3			N	-0-					-0-
*04	5173	X	5173	-0-		-0-		-0-		5173	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-		-0-		-0-		121	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-		-0-		-0-		478	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-		-0-		-0-		115	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-		-0-		-0-		127	3			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-		-0-		-0-		111	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4020	-0-		-390		-0-		4020	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3999	-0-		-558		-0-		3999	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4017	-0-		-137		-0-		4017	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3802	-0-		-84		-0-		3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4004	-0-		-150		-0-		4004	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-		-181		-0-		3839	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3540	-0-		-570		-0-		3540	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3701	-0-		-546		-0-		3701	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3746	-0-		-501		-0-		3746	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3553	-0-		-130		-0-		3553	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-		-0-		-0-		4070	3			N	-0-					-0-
*04	3942	X	3942	-0-		-0-		-0-		3942	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5942	-0-		-1198		-0-		5942	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6218	-0-		-1160		-0-		6218	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6080	-0-		-213		-0-		6080	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5505	-0-		-382		-0-		5505	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5259	-0-		-972		-0-		5259	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-		-929		-0-		5101	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6326	X	6326	-0-		-0-		-0-		6326	3			N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-		-0-		-0-		7011	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6789	-0-		-0-		-0-		6789	3			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-		-0-		-0-		7164	3			N	-0-					-0-
03	7768	X	7768	-0-		-0-		-0-		7768	3			N	-0-					-0-
*04	7351	X	7351	-0-		-0-		-0-		7351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	2472	-0-	-3468	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5501	-0-	-439	-0-	5501	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

11	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5186	-0-	-456	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4731	-0-	-431	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4584	-0-	-576	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

11	2520	X	162	-0-	-2358	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	775	X	252	-0-	-523	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

11	5430	X	4650	-0-	-780	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4774	-0-	-475	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

11	5910	X	5484	-0-	-426	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					37
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6250	3	20	9	Y	18	18	8			37
02	5597	X	5425	-0-	-172	-0-	5425	3			Y	-0-					37
03	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5810	3			Y	-0-					37
04	5790	X	5371	-0-	-419	-0-	5371	3			Y	-0-					37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4961	-0-	-56	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4941	-0-	-309	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

11	12150	X	4632	-0-	-7518	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	1771	-0-	-10381	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	5295	-0-	-5524	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6796	-0-	-1208	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
*04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8333	-0-	-223	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8154	-0-	-402	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	4327	-0-	-3648	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	20	-0-	-8505	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3471	-0-	-699	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3309	-0-	-1000	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	520	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	538	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	538	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3281	-0-	-228	-0-	503	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	538	1	4397	2	N	-0-					-0-
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	520	1	2989	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2668	-0-	-1044	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3273	-0-	-567	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5549	-0-	-451	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	2334	-0-	-1175	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1795	-0-	-1770	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1744	-0-	-836	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3311	-0-	-1122	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3835	-0-	-312	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

11	14880	X	14304	-0-	-576	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13439	-0-	-394	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14059	-0-	-728	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13400	-0-	-910	-0-	13400	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

11	11490	X	11097	-0-	-393	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	10725	-0-	-5	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10428	-0-	-672	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

11	7950	X	6910	-0-	-1040	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7028	-0-	-1001	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5583	-0-	-1888	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

11	6360	X	5858	-0-	-502	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5349	-0-	-567	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5499	-0-	-351	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

11	780	N	313	-0-	-467	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5565	-0-	-465	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

11	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3593	-0-	-148	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7942	3	188	9	N	171	171	8			-0-
12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7421	-0-	-438	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	7461	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3347	-0-	-523	-0-	3347	3			Y	-0-					49
12	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	3			Y	-0-					49
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					49
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					49
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					49
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2277	-0-	-693	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2182	-0-	-1628	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3422	-0-	-261	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5846	-0-	-1534	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5547	-0-	-1025	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	397	-0-	-5258	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	22	-0-	-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	933	-0-	-4917	-0-	933	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					28
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			Y	-0-					28
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			Y	-0-					28
02	6409	X	6279	-0-	-130	-0-	6279	3			Y	-0-					28
03	6851	X	6807	-0-	-44	-0-	6807	3			Y	-0-					28
04	6630	X	6616	-0-	-14	-0-	6616	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6071	-0-	-229	-0-	6071	3			Y	-0-					23
12	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			Y	-0-					23
01	6572	X	6426	-0-	-146	-0-	6426	3			Y	-0-					23
02	6148	X	5808	-0-	-340	-0-	5808	3			Y	-0-					23
*03	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	6234	3	69	9	Y	63	61	1			25
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-					23
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					23
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					23
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					23
*03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5317	3	69	9	Y	63	61	1			25
*04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			Y	-0-					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8052	-0-	5052	5052	8052	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	667	N	287	-0-	-380	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3186	-0-	-565	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	5716	-0-	-2065	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	6072	-0-	-1758	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6556	-0-	-1814	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	6836	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4451	-0-	-1729	-0-	4451	3			Y	-0-					23
12	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3			Y	-0-					23
01	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	4295	3			Y	-0-					23
02	4582	X	3804	-0-	-778	-0-	3804	3			Y	-0-					23
*03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4367	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3758	-0-	-273	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4426	-0-	-1185	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4251	-0-	-1391	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4317	-0-	-961	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4630	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4283	-0-	-125	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4983	-0-	-150	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3948	-0-	-1539	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2577	-0-	-1023	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2978	-0-	-532	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
01	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	3570	-0-	-3660	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6004	-0-	-1467	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5560	-0-	-2066	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	3459	-0-	-3675	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4338	-0-	-1738	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4320	-0-	-1500	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8629	-0-	-1241	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8654	-0-	-1328	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8527	-0-	-57	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8425	-0-	-215	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5137	-0-	-877	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5299	-0-	-131	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

11	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6669	-0-	-411	-0-	6669	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

11	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6489	-0-	-300	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6142	-0-	-209	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6130	-0-	-140	-0-	6130	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

11	9240	X	6671	-0-	-2569	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6594	-0-	-2675	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6997	-0-	-2241	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
*04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

11	11370	X	10411	-0-	-959	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10947	-0-	-213	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
*04	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

11	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6567	-0-	-1031	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4478	-0-	-4016	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6842	-0-	-1378	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4106	-0-	-2434	-0-	323	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	336	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	339	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3551	-0-	-567	-0-	317	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	339	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	328	1	3379	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2629	-0-	2629	2629	2629	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2265	-0-	2265	4894	2265	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5344	-0-	-887	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2460	-0-	-570	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	332	1	6737	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	359	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7397	-0-	-725	-0-	358	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6612	-0-	-986	-0-	343	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	374	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7034	-0-	-136	-0-	352	1	6682	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5034	-0-	-273	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5071	-0-	-419	-0-	5071	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	1050	-0-	-2227	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
*04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4997	-0-	-310	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4232	-0-	-1228	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	602	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	668	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	655	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3561	-0-	-122	-0-	605	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	656	1	3258	2	N	-0-					-0-
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	652	1	3180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8408	-0-	-802	-0-	246	1	8162	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8051	-0-	-1466	-0-	247	1	7804	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	250	1	7611	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	7593	-0-	-1310	-0-	246	1	7347	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	8078	-0-	-1439	-0-	259	1	7819	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	243	1	7522	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-			-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	6118	-0-	-3212	-0-	273	1	5845	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	284	1	5824	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	286	1	5769	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5774	-0-	-461	-0-	268	1	5506	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	286	1	5877	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5982	-0-	-138	-0-	277	1	5705	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-			-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			-0-
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02	696	N	218	-0-	-478	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3167	-0-	-703	-0-	3167	3			N	-0-			-0-
12	3999	X	2065	-0-	-1934	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
01	3751	X	2497	-0-	-1254	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	11189	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	11735	-0-	-1936	-0-	11735	2			N	-0-			-0-
01	12803	X	11591	-0-	-1212	-0-	11591	2			N	-0-			-0-
02	11455	X	10930	-0-	-525	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11461	-0-	-288	-0-	11461	2			N	-0-			-0-
04	11370	X	10757	-0-	-613	-0-	10757	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8721	-0-	-2129	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
*04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	8823	-0-	-1917	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	8770	-0-	-2328	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10363	-0-	-735	-0-	1791	1	8572	3	N	-0-					-0-
02	10382	X	10253	-0-	-129	-0-	1745	1	8508	3	N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1865	1	9377	3	N	-0-					-0-
*04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	1805	1	8914	3	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6820	-0-	-1160	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6681	-0-	-914	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6746	-0-	-849	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6128	-0-	-890	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6767	-0-	-735	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9296	-0-	-694	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8995	-0-	-987	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8394	-0-	-915	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8537	-0-	-763	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11606	-0-	-604	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11536	-0-	-895	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11502	-0-	-929	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10694	-0-	-761	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10767	-0-	-843	-0-	10767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3928	-0-	-1408	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3934	-0-	-1376	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7557	-0-	-543	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8140	-0-	-168	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	6851	-0-	-1364	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6945	-0-	-740	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7873	-0-	-280	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7603	-0-	-287	-0-	7603	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3292	-0-	-98	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			Y	-0-					15
12	9641	X	8943	-0-	-698	-0-	8943	3			Y	-0-					15
01	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	8729	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	9077	X	8861	-0-	-216	-0-	8861	3			Y	-0-					3
03	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	3			Y	-0-					3
04	9390	X	8503	-0-	-887	-0-	8503	3			Y	-0-					3

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2031	-0-	-1072	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3146	-0-	-1984	-0-	297	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	315	1	5048	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	266	1	3971	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	278	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4471	-0-	-719	-0-	280	1	4191	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	813	-0-	-2097	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3663	-0-	763	763	3663	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5502	-0-	2402	3165	5502	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4252	-0-	1252	4417	4252	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6773	3	1	9	Y	1	1	8			35
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					35
01	7192	X	6564	-0-	-628	-0-	6544	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	6728	X	6448	-0-	-280	-0-	6448	3			Y	-0-					35
03	7254	X	6606	-0-	-648	-0-	6606	3			Y	-0-					35
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	3			Y	-0-					35

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	7149	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	7312	-0-	-531	-0-	7312	3			Y	-0-					-0-
02	7337	X	6470	-0-	-867	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7304	-0-	-406	-0-	7304	3			Y	-0-					35
12	7936	X	5716	-0-	-2220	-0-	5716	3			Y	-0-					35
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7961	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	7424	X	7009	-0-	-415	-0-	7009	3			Y	-0-					35
03	7719	X	7445	-0-	-274	-0-	7445	3			Y	-0-					35
04	7680	X	7314	-0-	-366	-0-	7314	3			Y	-0-					35

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6447	-0-	-183	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6641	-0-	-210	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	6131	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2308	-0-	-1982	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1721	-0-	-860	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2133	-0-	-777	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	3			Y	-0-					15
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					15
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7703	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			Y	-0-					3
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			Y	-0-					3
*04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					3

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	276	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	286	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	286	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3042	-0-	-351	-0-	267	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	286	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	263	1	2812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2326	-0-	-139	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	423	-0-	-2212	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	562	-0-	-1868	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4933	-0-	-467	-0-	4933	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5630	-0-	-520	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	15641	-0-	-739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14448	-0-	-2478	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14326	-0-	-1980	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13152	-0-	-2015	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14141	-0-	-2072	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12420	-0-	-3210	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5935	-0-	-1175	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6101	-0-	-967	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5848	-0-	-329	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6259	-0-	-220	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	5906	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4171	-0-	-239	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3914	-0-	-407	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	638	N	186	-0-	-452	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	2870	-0-	-3220	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4330	-0-	-1994	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	4021	-0-	-1895	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

11	3540	X	1175	-0-	-2365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1169	-0-	-2489	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2235	-0-	-1071	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

11	9870	X	9765	-0-	-105	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
02	9541	X	8966	-0-	-575	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9814	-0-	-385	-0-	9814	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9487	-0-	-383	-0-	9487	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

11	4470	X	4172	-0-	-298	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4075	-0-	-246	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

11	6150	X	5923	-0-	-227	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6270	-0-	-54	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5629	-0-	-258	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5806	-0-	-456	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5653	-0-	-407	-0-	5653	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

11	8640	X	5273	-0-	-3367	-0-	240	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	242	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	238	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5127	-0-	-209	-0-	223	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	238	1	5270	2	N	-0-					-0-
*04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	230	1	5134	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
*04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	259	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	277	1	9374	2	N	-0-					-0-
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	261	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	244	1	9941	2	N	-0-					-0-
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	274	1	9679	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	255	1	9037	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	520	1	23604	2	N	-0-					-0-
12	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	523	1	23884	2	N	-0-					-0-
01	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	518	1	24705	2	N	-0-					-0-
02	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	500	1	23133	2	N	-0-					-0-
03	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	588	1	24537	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	23561	-0-	-859	-0-	537	1	23024	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	6453	-0-	-5067	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10649	-0-	-1255	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10999	-0-	-533	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9713	-0-	-640	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9780	-0-	-870	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
*04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	7420	-0-	-8150	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	11098	-0-	-4991	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12430	-0-	-2012	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12720	-0-	-300	-0-	12720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2145	-0-	-146	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	429	-0-	-1911	-0-	429	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

11	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3034	-0-	-40	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

11	10140	X	9724	-0-	-416	-0-	9700	3	24	9	N	22	121	1			21
12	10292	X	10101	-0-	-191	-0-	10101	3			N	-0-					21
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					21
02	9541	X	9517	-0-	-24	-0-	9517	3			N	-0-					21
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					21
*04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10182	3	150	9	N	136	121	1			36

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

11	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	5276	3	12	9	N	11	59	1			10
12	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	4693	3			N	-0-					10
01	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	4040	3			N	-0-					10
02	5307	X	4191	-0-	-1116	-0-	4191	3			N	-0-					10
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	3			N	-0-					10
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4313	3	74	9	N	67	59	1			18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
*04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	333	1	4784	2	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	344	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	344	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	322	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	344	1	5145	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	333	-0-	-2607	-0-	333	1			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4393	-0-	-350	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4320	-0-	-423	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3995	-0-	-442	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
*04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
*04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6326	-0-	-994	-0-	6326	3			Y	-0-					15
12	6634	X	5910	-0-	-724	-0-	5910	3			Y	-0-					15
01	6634	X	6045	-0-	-589	-0-	6009	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6206	X	5112	-0-	-1094	-0-	5112	3			Y	-0-					3
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	3			Y	-0-					3
04	6330	X	6006	-0-	-324	-0-	6006	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	13720	-0-	-137	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
01	13888	X	13837	-0-	-51	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
02	13166	X	12158	-0-	-1008	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13501	-0-	-573	-0-	13501	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13439	-0-	-61	-0-	13439	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					15
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					15
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7880	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			Y	-0-					3
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					3
04	7440	X	7423	-0-	-17	-0-	7423	3			Y	-0-					3

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

11	6630	X	5745	-0-	-885	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5409	-0-	-304	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
*04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
*04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	3			N	-0-					-0-
01	12679	X	12619	-0-	-60	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
02	12093	X	11934	-0-	-159	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12775	-0-	-152	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	12378	-0-	-132	-0-	12378	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3			Y	-0-					20
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			Y	-0-					20
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					20
02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	3341	3			Y	-0-					20
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					20
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					20

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

11	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4128	-0-	-425	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

11	11640	X	10450	-0-	-1190	-0-	10450	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	10018	-0-	-1452	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	9888	-0-	-465	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10949	-0-	-118	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
*04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					53
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			Y	-0-					53
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7684	3	108	9	Y	98	86	1			65
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			Y	-0-					65
03	7657	X	7468	-0-	-189	-0-	7468	3			Y	-0-					65
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	3			Y	-0-					65

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

11	7860	X	7719	-0-	-141	-0-	7719	3			Y	-0-					59
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					59
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7943	3	119	9	Y	108	96	1			71
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					71
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					71
*04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			Y	-0-					71

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

11	5820	X	5498	-0-	-322	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5259	-0-	-164	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5475	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

11	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3472	-0-	-66	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7628	-0-	-442	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7690	-0-	-618	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7169	-0-	-545	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7895	-0-	-72	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

11	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1447	-0-	-206	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4452	-0-	-594	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

11	6090	X	6006	-0-	-84	-0-	6006	3			Y	-0-					26
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					26
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					26
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			Y	-0-					26
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			Y	-0-					26
*04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					26
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					26
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					26
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					26
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					26
*04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3838	-0-	-998	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	5064	3			Y	-0-					26
12	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	3			Y	-0-					26
01	5642	X	4499	-0-	-1143	-0-	4499	3			Y	-0-					26
02	5278	X	4958	-0-	-320	-0-	4958	3			Y	-0-					26
03	5549	X	1329	-0-	-4220	-0-	1329	3			Y	-0-					26
04	5100	X	538	-0-	-4562	-0-	538	3			Y	-0-					26

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2277	-0-	-72	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2128	-0-	-212	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	4957	-0-	-582	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	3			Y	-0-					-0-
02	7105	X	6532	-0-	-573	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5819	-0-	-931	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3048	-0-	-55	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4518	-0-	-1092	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	259	1	4151	2	N	-0-					49
12	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	268	1	4109	2	N	6					55
							7	9									
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	268	1	3924	2	N	-0-					55
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	2	N	27					82
							30	9									
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	268	1	4113	2	N	22					104
							24	9									
04	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	259	1	3942	2	N	-0-					104

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3737	-0-	-193	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3621	-0-	-33	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	7829	-0-	-3481	-0-	7797	2	32	9	Y	29					153
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6113	2	31	9	Y	28	83	1			98
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8173	2	97	9	Y	88					186
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7411	2	79	9	Y	72	139	1			119
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8673	2	78	9	Y	71	140	1			50
*04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8242	2	48	9	Y	44					94

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	2	32	9	N	29					119
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6377	2	34	9	N	31	102	1			48
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6932	2	31	9	N	28					76
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6720	2	26	9	N	24	47	1			53
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7597	2	32	9	N	29	47	1			35
*04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5425	2	50	9	N	45					80

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4910	-0-	-490	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4823	-0-	-107	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4901	-0-	-19	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	7039	-0-	-11	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6498	-0-	-404	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6546	-0-	-564	-0-	6546	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	11347	-0-	-92	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
02	10817	X	9757	-0-	-1060	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	10427	-0-	-1136	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	10013	-0-	-1177	-0-	10013	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4723	-0-	-527	-0-	328	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	339	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	339	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3773	-0-	-1041	-0-	317	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	339	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	328	1	4184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

11	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	4062	3			N	-0-					64
12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	3			N	-0-					64
01	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	3346	3			N	-0-					64
02	4321	X	3923	-0-	-398	-0-	3923	3			N	-0-					64
03	4619	X	3583	-0-	-1036	-0-	3583	3			N	-0-					64
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

11	1470	N	261	-0-	-1209	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	40	-0-	-221	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

11	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4023	-0-	-385	-0-	4023	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

11	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4613	-0-	-375	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4699	-0-	-161	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	3			Y	-0-					61
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			Y	-0-					61
01	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	7616	3	75	9	Y	68	87	1			42
02	7366	X	7013	-0-	-353	-0-	7013	3			Y	-0-					42
03	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7453	3			Y	-0-					42
04	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					42

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4016	-0-	-798	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4366	-0-	-164	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			Y	-0-					65
12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			Y	-0-					65
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7767	3	80	9	Y	73	93	1			45
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	7194	3			Y	-0-					45
03	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	7532	3			Y	-0-					45
04	7560	X	7236	-0-	-324	-0-	7236	3			Y	-0-					45

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

11	8550	X	8495	-0-	-55	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	6597	-0-	-1610	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7890	-0-	-1224	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	7616	-0-	-1204	-0-	7616	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4696	-0-	-14	-0-	4696	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

11	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	557	1	3995	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	576	1	3640	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4342	-0-	-1052	-0-	576	1	3766	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3373	-0-	-1238	-0-	539	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3680	-0-	-1249	-0-	576	1	3104	2	N	-0-					-0-
*04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	557	1	4251	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5211	-0-	-927	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5234	-0-	-315	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	525	1	8138	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	542	1	7338	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7689	-0-	-805	-0-	542	1	7147	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6297	-0-	-1649	-0-	507	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6524	-0-	-1970	-0-	542	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6267	-0-	-1953	-0-	525	1	5742	2	N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3093	-0-	-213	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

11	6090	X	5890	-0-	-200	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5361	-0-	-410	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	5673	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5043	-0-	-438	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	5348	-0-	-2991	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	8290	-0-	-359	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	7954	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
*04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10608	-0-	-1092	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	10626	-0-	-1464	-0-	10626	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	10890	-0-	-1200	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	10031	-0-	-235	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	10849	-0-	-125	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10434	-0-	-186	-0-	10434	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6427	-0-	-473	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	6318	-0-	-149	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6340	-0-	-480	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6664	-0-	-206	-0-	6664	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4150	-0-	-800	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4385	-0-	-730	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4352	-0-	-763	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3946	-0-	-752	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6509	-0-	-1141	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5273	-0-	-1774	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7135	-0-	-398	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6771	-0-	-249	-0-	6771	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7249	-0-	-129	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6872	-0-	-175	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7145	-0-	-1255	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7335	-0-	-787	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7294	-0-	-828	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	7123	-0-	-330	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8736	-0-	-294	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8803	-0-	-528	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	8107	-0-	-448	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8512	-0-	-509	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7709	-0-	-1021	-0-	7709	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6180	-0-	-480	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5490	-0-	-629	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5899	-0-	-518	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5472	-0-	-294	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5095	-0-	-444	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10031	-0-	-799	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10528	-0-	-663	-0-	10528	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	9914	-0-	-352	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10401	-0-	-325	-0-	10401	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9844	-0-	-386	-0-	9844	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4333	-0-	-539	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5000	-0-	-940	-0-	175	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	181	1	5226	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5258	-0-	-880	-0-	181	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	169	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	181	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	175	-0-	-5045	-0-	175	1			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	4348	3			Y	-0-					77
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					77
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					77
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					77
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					77
*04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	13256	-0-	-694	-0-	65	1	13191	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13925	-0-	-335	-0-	68	1	13857	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	13578	-0-	-155	-0-	68	1	13510	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12478	-0-	-340	-0-	62	1	12416	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	65	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12962	-0-	-508	-0-	66	1	12896	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	547	1	6411	2	N	-0-					26
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	565	1	6292	2	N	3					29
							3	9									
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	565	1	5868	2	N	2					31
							2	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	529	1	5495	2	N	-0-					31
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	565	1	5675	2	N	-0-					31
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	547	1	5676	2	N	-0-	5	1			26

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

11	18000	X	15862	-0-	-2138	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16055	-0-	-2545	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15810	-0-	-1674	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	14623	-0-	-1269	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15963	-0-	-839	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13906	-0-	-1964	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4280	-0-	-1056	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
*04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3745	-0-	-663	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3701	-0-	-859	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

11	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7878	-0-	-709	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	7578	-0-	-78	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	8111	-0-	-73	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
*04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

11	12810	X	11618	-0-	-1192	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10805	-0-	-1068	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10081	-0-	-1142	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11213	-0-	-784	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10462	-0-	-1148	-0-	10462	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

11	7830	X	6465	-0-	-1365	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7379	-0-	-92	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6795	-0-	-194	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7217	-0-	-163	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

11	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
01	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
02	37348	X	37348	-0-	-0-	-0-	37348	2			N	-0-					-0-
03	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
*04	36808	X	36808	-0-	-0-	-0-	36808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27990	X	26113	-0-	-1877	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	24990	-0-	-3654	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	24469	-0-	-5260	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	21811	-0-	-6000	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	23007	-0-	-5916	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21655	-0-	-4445	-0-	21655	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

11	6960	X	5703	-0-	-1257	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6225	-0-	-416	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6449	-0-	-271	-0-	6449	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

11	9030	X	8427	-0-	-603	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7167	-0-	-2164	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
02	8149	X	6490	-0-	-1659	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7014	-0-	-1697	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7403	-0-	-1027	-0-	7403	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

11	5940	X	5194	-0-	-746	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4884	-0-	-133	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4419	-0-	-771	-0-	4419	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

11	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	472	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	1			N	-0-					-0-
01	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	3857	X	251	-0-	-3606	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	349	-0-	-3774	-0-	349	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	275	-0-	-3715	-0-	275	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	101	1	4813	2	N	-0-			-0-
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	105	1	4851	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	105	1	4529	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	4205	-0-	-551	-0-	98	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	105	1	4430	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	101	-0-	-4819	-0-	101	1			N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

11	7710	X	7409	-0-	-301	-0-	7409	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7444	-0-	-523	-0-	7444	3			N	-0-			-0-
01	7967	X	7378	-0-	-589	-0-	7378	3			N	-0-			-0-
02	7395	X	6701	-0-	-694	-0-	6701	3			N	-0-			-0-
03	7719	X	7146	-0-	-573	-0-	7146	3			N	-0-			-0-
04	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7147	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

11	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	240	1	19345	2	N	-0-			-0-
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	244	1	20080	2	N	-0-			-0-
01	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	238	1	18600	2	N	-0-			-0-
02	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	222	1	17566	2	N	-0-			-0-
03	18755	X	15248	-0-	-3507	-0-	261	1	14987	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	6129	-0-	-12021	-0-	219	1	5910	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

11	7860	X	7307	-0-	-553	-0-	7307	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	7588	3			N	-0-			-0-
01	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	7350	3			N	-0-			-0-
02	7366	X	7089	-0-	-277	-0-	7089	3			N	-0-			-0-
03	7812	X	7460	-0-	-352	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
04	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	7324	3			N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

11	4980	X	4567	-0-	-413	-0-	599	1	3968	2	N	-0-			-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-			-0-
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-			-0-
02	4408	X	785	-0-	-3623	-0-	785	1			N	-0-			-0-
03	4712	X	758	-0-	-3954	-0-	758	1			N	-0-			-0-
04	4560	X	796	-0-	-3764	-0-	796	1			N	-0-			-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

11	8790	X	8561	-0-	-229	-0-	8561	3			N	-0-			57
12	9021	X	8816	-0-	-205	-0-	8816	3			N	-0-			57
01	8959	X	8927	-0-	-32	-0-	8927	3			N	-0-			57
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			N	-0-			57
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-			57
04	8640	X	8473	-0-	-167	-0-	8473	3			N	-0-			57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	231	1	3286	2	N	-0-			-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	227	1	3281	2	N	-0-			-0-
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	231	1	1700	2	N	-0-			-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	230	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	2	N	-0-			-0-
04	1020	X	251	-0-	-769	-0-	251	1			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	835	1	31534	2	N	-0-			-0-
12	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	863	1	33362	2	N	-0-			-0-
01	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	863	1	32652	2	N	-0-			-0-
02	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	807	1	29231	2	N	-0-			-0-
03	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	863	1	29601	2	N	-0-			-0-
*04	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	835	1	27918	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26970	X	26205	-0-	-765	-0-	26205	2			N	-0-			-0-
12	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-			-0-
01	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-			-0-
02	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-			-0-
03	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2			N	-0-			-0-
04	27720	X	27121	-0-	-599	-0-	27121	2			N	-0-			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	3			Y	-0-			-0-
12	6727	X	4879	-0-	-1848	-0-	4879	3			Y	-0-			-0-
01	6758	X	5060	-0-	-1698	-0-	5060	3			Y	-0-			-0-
02	6322	X	5800	-0-	-522	-0-	5800	3			Y	-0-			-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			Y	-0-			-0-
*04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	17601	-0-	-699	-0-	17601	2			N	-0-			-0-
12	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-			-0-
01	19623	X	16539	-0-	-3084	-0-	16539	2			N	-0-			-0-
02	18357	X	10743	-0-	-7614	-0-	10743	2			N	-0-			-0-
03	18228	X	9817	-0-	-8411	-0-	9817	2			N	-0-			-0-
04	17640	X	13051	-0-	-4589	-0-	13051	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	N	7497	-0-	4397	4397	7497	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	4853	-0-	1753	6150	4853	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	7720	-0-	4820	10970	7720	2			N	-0-			-0-
03	22626	X	11656	-0-	-10970	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	23306	-0-	-1894	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	24091	-0-	-554	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
01	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	21696	-0-	-837	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	22211	-0-	-1876	-0-	22211	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20883	-0-	-2427	-0-	20883	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6913	-0-	-437	-0-	6863	2	50	9	Y	45					119
12	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	7105	2	45	9	Y	41					160
01	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	7192	2	37	9	Y	34					194
02	7163	X	6701	-0-	-462	-0-	6655	2	46	9	Y	42	145	1			91
03	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	7063	2	35	9	Y	32					123
*04	6990	X	6955	-0-	-35	-0-	6918	2	37	9	Y	34					157

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2644	-0-	-1466	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2282	-0-	-1004	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2824	-0-	-453	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1208	-0-	-1822	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
12	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
01	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
02	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
03	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
*04	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34170	X	30370	-0-	-3800	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	31543	-0-	-2464	-0-	31543	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	28554	-0-	-5453	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
02	29609	X	28134	-0-	-1475	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30645	-0-	-913	-0-	30645	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	26016	-0-	-4524	-0-	26016	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39060	X	38954	-0-	-106	-0-	38954	2			N	-0-					-0-
12	40362	X	39495	-0-	-867	-0-	39495	2			N	-0-					-0-
01	40362	X	38893	-0-	-1469	-0-	38893	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	33410	-0-	-4232	-0-	33410	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	36149	-0-	-4089	-0-	36149	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	34485	-0-	-4455	-0-	34485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	15622	-0-	-270	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16184	-0-	-1393	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15051	-0-	-1959	-0-	15051	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

11	10920	X	8487	-0-	-2433	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6334	-0-	-4950	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	4981	-0-	-6613	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	2925	-0-	-7921	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	3595	-0-	-5302	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	446	-0-	-8044	-0-	446	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

11	10350	X	8953	-0-	-1397	-0-	8953	3			Y	-0-					20
12	10695	X	9550	-0-	-1145	-0-	9550	3			Y	-0-					20
01	10695	X	9788	-0-	-907	-0-	9788	3			Y	-0-					20
02	10005	X	9787	-0-	-218	-0-	9787	3			Y	-0-					20
03	10292	X	9289	-0-	-1003	-0-	9289	3			Y	-0-					20
*04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

11	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7772	X	7223	-0-	-549	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7076	-0-	-754	-0-	7076	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10737	-0-	-454	-0-	10737	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	10326	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

11	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6843	-0-	-287	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6205	-0-	-349	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6312	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

11	15060	X	14468	-0-	-592	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	14784	-0-	-685	-0-	14784	3			N	-0-					-0-
01	15407	X	14507	-0-	-900	-0-	14507	3			N	-0-					-0-
02	14326	X	13502	-0-	-824	-0-	13502	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	14334	-0-	-980	-0-	14334	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	13622	-0-	-838	-0-	13622	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7990	-0-	-411	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7269	-0-	-445	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7766	-0-	-480	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	7391	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

11	7290	X	6966	-0-	-324	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6579	-0-	-149	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

11	13020	X	11969	-0-	-1051	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11974	-0-	-1418	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11748	-0-	-1644	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10822	-0-	-1271	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10820	-0-	-1549	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10616	-0-	-1354	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

11	14130	X	12635	-0-	-1495	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12638	-0-	-1963	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11212	-0-	-3389	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	8335	-0-	-4570	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10169	-0-	-3626	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12548	-0-	-82	-0-	12548	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

11	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
12	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18211	-0-	-494	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17711	-0-	-3958	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18527	-0-	-2443	-0-	18527	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

11	30390	X	26774	-0-	-3616	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	27186	-0-	-2946	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	26218	-0-	-2860	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	26622	X	24725	-0-	-1897	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26002	-0-	-1650	-0-	26002	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	24775	-0-	-1985	-0-	24775	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

11	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-					-0-
12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	36511	2			N	-0-					-0-
01	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	35967	2			N	-0-					-0-
02	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
03	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
*04	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	33390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
12	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	25248	2			N	-0-					-0-
01	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
03	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
*04	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21810	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	17625	-0-	-945	-0-	87	1	17538	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	18088	-0-	-791	-0-	89	1	17999	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	17801	-0-	-272	-0-	89	1	17712	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16760	-0-	-292	-0-	83	1	16677	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17468	-0-	-760	-0-	89	1	17379	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16673	-0-	-967	-0-	85	1	16588	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	21818	-0-	-1012	-0-	107	1	21711	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	22662	-0-	-154	-0-	111	1	22551	2	N	-0-					-0-
01	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	111	1	22216	2	N	-0-					-0-
02	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	105	1	21125	2	N	-0-					-0-
03	22661	X	22197	-0-	-464	-0-	113	1	22084	2	N	-0-					-0-
04	21930	X	21398	-0-	-532	-0-	109	1	21289	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29610	X	22464	-0-	-7146	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	25412	-0-	-5061	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
01	29450	X	25899	-0-	-3551	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
02	27405	X	23508	-0-	-3897	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	21263	-0-	-3787	-0-	21263	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7507	-0-	-2153	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	5349	-0-	-3827	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8136	-0-	-699	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11624	-0-	-706	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11995	-0-	-622	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11958	-0-	-628	-0-	11958	3			N	-0-					-0-
02	11745	X	11175	-0-	-570	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	11810	-0-	-559	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	11505	-0-	-105	-0-	11505	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	151	1	12194	2	N	-0-			-0-
12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	160	1	13181	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	12125	-0-	-678	-0-	153	1	11972	2	N	-0-			-0-
02	12093	X	10682	-0-	-1411	-0-	133	1	10549	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	10805	-0-	-2525	-0-	161	1	10644	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	8640	-0-	-4260	-0-	135	1	8505	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	213	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	233	1	3700	2	N	-0-			-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	N	-0-			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	223	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	268	1	2015	2	N	-0-			-0-
*04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	231	1	2373	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	9950	-0-	-3850	-0-	9950	2			N	-0-			-0-
12	14260	X	9182	-0-	-5078	-0-	9182	2			N	-0-			-0-
01	14260	X	8585	-0-	-5675	-0-	8585	2			N	-0-			-0-
02	12122	X	6998	-0-	-5124	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	8998	-0-	-2255	-0-	8998	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	5005	-0-	-4955	-0-	5005	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	21154	-0-	-1616	-0-	21154	2			N	-0-			-0-
12	23529	X	21462	-0-	-2067	-0-	21462	2			N	-0-			-0-
01	23529	X	21139	-0-	-2390	-0-	21139	2			N	-0-			-0-
02	20445	X	19766	-0-	-679	-0-	19766	2			N	-0-			-0-
03	21855	X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-			-0-
04	21150	X	19474	-0-	-1676	-0-	19474	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	16166	-0-	-634	-0-	16166	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	16443	-0-	-917	-0-	16443	2			N	-0-			-0-
01	17267	X	16117	-0-	-1150	-0-	16117	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14694	-0-	-937	-0-	14694	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	15823	-0-	-886	-0-	15823	2			N	-0-			-0-
04	16170	X	14287	-0-	-1883	-0-	14287	2			N	-0-			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-			-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4333	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	4177	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5156	-0-	-93	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	4740	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4734	-0-	-1386	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	3578	-0-	-2157	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	3152	-0-	-2583	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	2648	-0-	-2311	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2441	-0-	-2457	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2235	-0-	-2505	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9883	-0-	-467	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	10191	-0-	-504	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9335	-0-	-496	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9341	-0-	-529	-0-	9341	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5698	-0-	-102	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5153	-0-	-697	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	11464	-0-	-866	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
12	12462	X	11538	-0-	-924	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	11680	-0-	-658	-0-	11680	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	10739	-0-	-600	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	11334	-0-	-570	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10766	-0-	-694	-0-	10766	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	14070	-0-	-2790	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14442	-0-	-2980	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	14270	-0-	-2532	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13450	-0-	-1224	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14853	-0-	-120	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
*04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8813	-0-	-397	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8914	-0-	-510	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8339	-0-	-481	-0-	8339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30360	X	28366	-0-	-1994	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28931	-0-	-2441	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	28202	-0-	-3821	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	26220	-0-	-3737	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27135	-0-	-3152	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	25872	-0-	-2508	-0-	25872	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

11	27120	X	23517	-0-	-3603	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	23633	-0-	-3368	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22854	-0-	-2814	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
02	23316	X	20930	-0-	-2386	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21726	-0-	-2578	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20483	-0-	-3037	-0-	20483	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

11	29760	X	26640	-0-	-3120	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	27089	-0-	-3198	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
01	29233	X	26299	-0-	-2934	-0-	26299	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	24524	-0-	-2446	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	25840	-0-	-1688	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	24405	-0-	-2235	-0-	24405	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

11	18960	X	18437	-0-	-523	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18265	-0-	-1327	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	17249	-0-	-586	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17257	-0-	-1808	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15796	-0-	-2654	-0-	15796	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

11	6660	X	5917	-0-	-743	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5667	-0-	-307	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5865	-0-	-345	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

11	10530	X	9956	-0-	-574	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	10304	-0-	-515	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9594	-0-	-382	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10243	-0-	-359	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9880	-0-	-230	-0-	9880	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	1019	-0-	-5731	-0-	277	1	732	2	N	9			9
							10	9							
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	286	1	7690	2	N	8			17
							9	9							
01	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	286	1	11452	2	N	72			89
							79	9							
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	267	1	9324	2	N	11			100
							12	9							
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	286	1	11375	2	N	16			116
							18	9							
*04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	277	1	7279	2	N	16			132
							18	9							

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

11	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	3488	3			Y	-0-			-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-			-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-			-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-			-0-
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

11	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			Y	-0-			-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-			-0-
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			Y	-0-			-0-
02	6061	X	5786	-0-	-275	-0-	5786	3			Y	-0-			-0-
03	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	6085	3			Y	-0-			-0-
04	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-			-0-
12	6510	X	5443	-0-	-1067	-0-	5443	3			Y	-0-			-0-
01	7006	X	4659	-0-	-2347	-0-	4659	3			Y	-0-			-0-
02	6554	X	4492	-0-	-2062	-0-	4492	3			Y	-0-			-0-
03	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5127	3			Y	-0-			-0-
04	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4471	3			Y	-0-			-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

11	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-			-0-
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-			-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-			-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-			-0-
03	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	6683	3			N	-0-			-0-
04	6630	X	6217	-0-	-413	-0-	6217	3			N	-0-			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

11	11940	X	8502	-0-	-3438	-0-	8502	3			N	-0-			-0-
12	12338	X	6141	-0-	-6197	-0-	6141	3			N	-0-			-0-
01	11005	X	5404	-0-	-5601	-0-	5404	3			N	-0-			-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-			-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	3			N	-0-			-0-
*04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3177	-0-	-187	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3024	-0-	124	124	3024	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1510	-0-	-124	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	11360	-0-	-327	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
*04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	7851	-0-	-4809	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	8955	-0-	-3972	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	9336	-0-	-4134	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3113	-0-	-1447	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3419	-0-	-1293	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2348	-0-	-2060	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12979	-0-	-731	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
12	13981	X	13280	-0-	-701	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	13554	-0-	-117	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
02	12789	X	12567	-0-	-222	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	12979	-0-	-444	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	12566	-0-	-544	-0-	12566	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7670	-0-	-1420	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	7837	-0-	-1277	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	8526	X	7767	-0-	-759	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7414	-0-	-1266	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	6729	-0-	-1251	-0-	6729	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
12	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20098	-0-	-827	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17755	-0-	-1820	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20360	-0-	-348	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	13084	-0-	-6956	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	18870	-0-	-840	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19571	-0-	-300	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	18253	-0-	-1525	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	16805	-0-	-1697	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18670	-0-	-891	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	12351	-0-	-6579	-0-	12351	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	13215	-0-	-2385	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	12685	-0-	-3001	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12868	-0-	-1857	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	11175	-0-	-2600	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13024	-0-	-647	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9416	-0-	-3814	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	21326	-0-	-1594	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21820	-0-	-1616	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20972	-0-	-1782	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19779	-0-	-1507	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
03	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	13914	-0-	-7416	-0-	13914	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29130	X	25958	-0-	-3172	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26391	-0-	-2904	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	26967	-0-	-1553	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	25266	-0-	-660	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26441	-0-	-374	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	25193	-0-	-907	-0-	25193	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27660	X	26774	-0-	-886	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	26785	-0-	-1146	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	26335	-0-	-697	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
02	25868	X	23573	-0-	-2295	-0-	23573	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24264	-0-	-3388	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23001	-0-	-3759	-0-	23001	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
12	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2			N	-0-					-0-
01	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	26574	-0-	-2745	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	27870	-0-	-3471	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	26623	-0-	-3707	-0-	26623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
12	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17186	-0-	-1352	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16205	-0-	-1735	-0-	16205	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

11	21120	X	19937	-0-	-1183	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
12	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20891	-0-	-933	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18945	-0-	-1471	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19474	-0-	-2350	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	17794	-0-	-3326	-0-	17794	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

11	28440	X	23825	-0-	-4615	-0-	23825	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	25241	-0-	-613	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	21174	-0-	-2751	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	18761	-0-	-6814	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17314	-0-	-7136	-0-	17314	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

11	24090	X	17429	-0-	-6661	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19204	-0-	-2961	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18728	-0-	-1298	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
02	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18525	-0-	-664	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16380	-0-	-2190	-0-	16380	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

11	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					-0-
12	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
01	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	30055	2			N	-0-					-0-
03	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
*04	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	34315	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

11	36660	X	36298	-0-	-362	-0-	36298	2			N	-0-					-0-
12	35718	X	35718	-0-	-0-	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
01	38502	X	34932	-0-	-3570	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
02	36801	X	31557	-0-	-5244	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	32040	-0-	-7299	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	32257	-0-	-4043	-0-	32257	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

11	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
12	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	23469	-0-	-60	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	19797	-0-	-2214	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	21131	-0-	-2398	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	19768	-0-	-3002	-0-	19768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	2			N	-0-					-0-
12	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	30255	-0-	-342	-0-	30255	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	26254	-0-	-2369	-0-	26254	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27990	-0-	-2607	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	21107	-0-	-8503	-0-	21107	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	8701	-0-	-3482	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	6814	-0-	-5801	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
*04	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	17379	-0-	-2151	-0-	17379	3			N	-0-					36
12	20181	X	17694	-0-	-2487	-0-	17694	3			N	-0-					36
01	19530	X	17613	-0-	-1917	-0-	17613	3			N	-0-					36
02	17574	X	16146	-0-	-1428	-0-	16146	3			N	-0-					36
03	18445	X	17065	-0-	-1380	-0-	17065	3			N	-0-					36
04	17370	X	16332	-0-	-1038	-0-	16332	3			N	-0-					36

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	10793	-0-	-8377	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
12	19654	X	17256	-0-	-2398	-0-	17256	3			N	-0-					-0-
01	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
02	16646	X	16065	-0-	-581	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
03	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					-0-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	16598	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57900	X	50952	-0-	-6948	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
12	57722	X	50311	-0-	-7411	-0-	50311	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	47706	-0-	-8001	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
02	50228	X	43177	-0-	-7051	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	44507	-0-	-8131	-0-	44507	2			N	-0-					-0-
04	50940	X	42187	-0-	-8753	-0-	42187	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52800	X	49112	-0-	-3688	-0-	49112	2			N	-0-					-0-
12	54002	X	53648	-0-	-354	-0-	53648	2			N	-0-					-0-
01	54002	X	52102	-0-	-1900	-0-	52102	2			N	-0-					-0-
02	49358	X	48351	-0-	-1007	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	50556	-0-	-3105	-0-	50556	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	48501	-0-	-3429	-0-	48501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61860	X	55291	-0-	-6569	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
12	61194	X	54395	-0-	-6799	-0-	54395	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	50965	-0-	-8307	-0-	50965	2			N	-0-					-0-
02	53447	X	47717	-0-	-5730	-0-	47717	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	48892	-0-	-8241	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	46300	-0-	-8990	-0-	46300	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14020	-0-	-1550	-0-	14020	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	14233	-0-	-1608	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
01	15221	X	13697	-0-	-1524	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
02	14007	X	12558	-0-	-1449	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13213	-0-	-1636	-0-	13213	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	12993	-0-	-1017	-0-	12993	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68310	X	60098	-0-	-8212	-0-	60098	2			N	-0-					-0-
12	68541	X	60295	-0-	-8246	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
01	66712	X	59712	-0-	-7000	-0-	59712	2			N	-0-					-0-
02	60436	X	54763	-0-	-5673	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
03	62093	X	56366	-0-	-5727	-0-	56366	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	NO RPT	-0-	-60090	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82170	X	64642	-0-	-17528	-0-	64642	2			N	-0-					-0-
12	80414	X	64967	-0-	-15447	-0-	64967	2			N	-0-					-0-
01	75857	X	61975	-0-	-13882	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
02	67744	X	56421	-0-	-11323	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
03	67363	X	58727	-0-	-8636	-0-	58727	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	54443	-0-	-10207	-0-	54443	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97710	X	75955	-0-	-21755	-0-	75955	2			N	-0-					-0-
12	94860	X	74148	-0-	-20712	-0-	74148	2			N	-0-					-0-
01	88133	X	69821	-0-	-18312	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
02	79257	X	62760	-0-	-16497	-0-	62760	2			N	-0-					-0-
03	78492	X	64020	-0-	-14472	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
04	75960	X	59208	-0-	-16752	-0-	59208	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68310	X	54120	-0-	-14190	-0-	54120	2			N	-0-					-0-
12	66526	X	53624	-0-	-12902	-0-	53624	2			N	-0-					-0-
01	62899	X	51071	-0-	-11828	-0-	51071	2			N	-0-					-0-
02	56492	X	46099	-0-	-10393	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	47098	-0-	-8826	-0-	47098	2			N	-0-					-0-
04	54120	X	44512	-0-	-9608	-0-	44512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69480	X	57634	-0-	-11846	-0-	57634	2			N	-0-					-0-
12	67890	X	57505	-0-	-10385	-0-	57505	2			N	-0-					-0-
01	65255	X	55475	-0-	-9780	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
02	59450	X	51099	-0-	-8351	-0-	51099	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	52737	-0-	-6814	-0-	52737	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	49790	-0-	-7840	-0-	49790	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65520	X	50100	-0-	-15420	-0-	50100	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	47443	-0-	-15301	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
01	59768	X	47443	-0-	-12325	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	43083	-0-	-11437	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
03	51770	X	43767	-0-	-8003	-0-	43767	2			N	-0-					-0-
04	50100	X	NO RPT	-0-	-50100	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	437	1	1786	3	Y	42					200
							46	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	298	1	1770	3	Y	12	74	1			138
							13	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	381	1	1835	3	Y	5					143
							6	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	373	1	1533	3	Y	-0-					143
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	532	1	1569	3	Y	-0-					143
04	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	270	1	1207	3	Y	5					148
							6	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					23
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	3	Y	-0-					23
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	93	1	450	3	Y	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	87	1	355	3	Y	-0-					23
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	152	1	448	3	Y	-0-					23
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	139	1	567	3	Y	-0-					20
12	806	N	392	-0-	-414	-0-	56	1	336	3	Y	-0-					20
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	108	1	519	3	Y	-0-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	139	1	571	3	Y	-0-					20
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	197	1	581	3	Y	-0-					20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	106	1	475	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	110	1	452	3	Y	-0-					7
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					7
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					7
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	117	1	480	3	Y	-0-					7
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	151	1	446	3	Y	-0-					7
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	79	1	356	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	718	3	Y	-0-					12
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	121	1	717	3	Y	-0-					12
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	144	1	696	3	Y	8					20
							9	9									
02	870	N	771	-0-	-99	-0-	151	1	620	3	Y	-0-					20
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	344	1	1013	3	Y	-0-					20
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	143	1	643	3	Y	4					24
							4	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	119	1	489	3	Y	-0-					12
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	91	1	538	3	Y	2					14
							2	9									
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	103	1	499	3	Y	20					34
							22	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	122	1	499	3	Y	14					48
							15	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	143	1	420	3	Y	3					51
							3	9									
04	600	N	427	-0-	-173	-0-	78	1	347	3	Y	2					53
							2	9									

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	131	1	538	3	Y	-0-					149
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	96	1	573	3	Y	-0-					149
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					149
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	519	3	Y	-0-					149
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	172	1	506	3	Y	-0-					149
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

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

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					29
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					29
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	866	-0-	-613	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230	X	21573	-0-	-657	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	22024	-0-	-761	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	21627	-0-	-1158	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19993	-0-	-1177	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21116	-0-	-1204	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	20337	-0-	-1233	-0-	20337	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	14819	-0-	-961	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12725	-0-	-3581	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13763	-0-	-2543	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	14014	-0-	-631	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14597	-0-	-748	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13839	-0-	-981	-0-	13839	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2724	-0-	-437	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3070	-0-	-178	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3044	-0-	-117	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					76
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					76
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					76
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					76
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					76
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	398	3	24	9	N	22	52	1			21
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					21
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					21
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					21
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					21
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					36
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					36
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					27
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					27
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					27
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					27
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					57
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					57
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					57
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	402	3	84	9	N	76	118	1			15
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					15
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					72
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					72
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					72
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					72
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2455	N	1770	-0-	-685	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1367	-0-	-721	-0-	1366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2149	-0-	-827	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	1769	-0-	-1015	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	3			N	-0-					39
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1912	3	25	9	N	23					62
01	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1733	3	20	9	N	18					80
02	1508	N	1332	-0-	-176	-0-	1312	3	20	9	N	18					98
03	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	3			N	-0-					98
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					98

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					5
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					5
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					5
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	3			N	-0-					5
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					5
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					81
12	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					81
01	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	3			N	-0-					81
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	206	3			N	-0-					81
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					81
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-					58
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					58
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					58
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					58
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					58
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	738	3	25	9	N	23	66	1			41
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	3	20	9	N	18					59
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	N	17					76
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	513	3	87	9	N	79	66	1			89
03	806	N	261	-0-	-545	-0-	261	3			N	-0-					89
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					89

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					32
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					32
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					32
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	228	3	110	9	N	100	128	1			15
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4	9	N	4					19
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					24
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	3			N	-0-					24
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					24
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2653	-0-	-102	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	2367	3	12	9	N	11					11
02	2755	N	2677	-0-	-78	-0-	2662	3	15	9	N	14					25
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2810	3	20	9	N	18	1	8			42
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2712	3	9	9	N	8					50

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2794	3	1	9	N	1	1	8			150
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	2852	3	17	9	N	15	95	1	1	8	69
01	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2818	3			N	-0-					69
02	2958	X	2637	-0-	-321	-0-	2612	3	25	9	N	23	1	8			91
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	8			91
04	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	2145	3	1	9	N	1	1	8			91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4877	-0-	-313	-0-	4877	3			N	-0-					98
12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	5068	3	65	9	N	59	78	1			79
01	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5016	3	1	9	N	1					80
02	4843	X	4676	-0-	-167	-0-	4661	3	15	9	N	14					94
03	5146	X	4954	-0-	-192	-0-	4953	3	1	9	N	1	1	8			94
04	4980	X	4782	-0-	-198	-0-	4781	3	1	9	N	1	1	8			94

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3471	3	24	9	N	22	3	8			144
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3227	3	15	9	N	14	1	8			157
01	3410	X	1983	-0-	-1427	-0-	1980	3	3	9	N	3					160
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3651	3	7	9	N	6	2	8			164
03	3627	X	2022	-0-	-1605	-0-	2007	3	15	9	N	14	6	8			172
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					172

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

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

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

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

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

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

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

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

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

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

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

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

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

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

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

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

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					59
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	641	2	13	9	Y	12					71
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	644	2	15	9	Y	14					85
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9					94
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1					95
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					95

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	899	N	256	-0-	-643	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					30
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					30
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					30
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					30
*03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					30
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					30
12	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					30
01	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-					30
02	3016	X	2766	-0-	-250	-0-	2766	2			N	-0-					30
*03	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2			N	-0-					30
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2			N	-0-					30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	2881	-0-	2881	2881	2881	3			Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		385	-0-	385	824	385	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		28	-0-	28	852	28	3			Y	-0-					5
*03	3000	N	2480	-0-	-520	332	2303	3	177	9	Y	161	164	1			2
*04	2112	N	1780	-0-	-332	-0-	1598	3	182	9	Y	165	165	1			2

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					55
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					55
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					55
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					55
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					55
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2731	-0-	-227	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3171	-0-	-135	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2553	-0-	-260	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	147	-0-	-1217	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	366	-0-	-874	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5274	-0-	-613	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5231	-0-	-829	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

11	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

11	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2470	-0-	-285	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2322	-0-	-468	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1154	-0-	-383	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	894	-0-	-516	-0-	894	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2011	-0-	-77	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1984	-0-	-133	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1474	-0-	-34	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1360	-0-	-800	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1073	-0-	-539	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1255	-0-	-50	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

11	2100	N	1513	-0-	-587	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1299	-0-	-93	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

11	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4307	-0-	-130	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

11	2250	N	1785	-0-	-465	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1741	-0-	-376	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1467	-0-	-1106	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1270	-0-	-1396	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1227	-0-	-1267	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2137	-0-	-38	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

11	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	100	-0-	-740	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	938	-0-	-222	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

11	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2985	-0-	-705	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

11	1350	N	867	-0-	-483	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2110	-0-	-65	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*04	2730	X	1531	-0-	-1199	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	896	-0-	-604	-0-	896	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	916	-0-	-494	-0-	916	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3162	-0-	-144	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	14	1	4278	2	N	-0-					-0-
*04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	16	1	902	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	992	N	33	-0-	-959	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	46	-0-	-1094	-0-	46	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4071	-0-	-192	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4125	-0-	-345	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1594	-0-	-175	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1751	-0-	-134	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1628	-0-	-25	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2419	-0-	-307	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4404	-0-	-1077	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4766	-0-	-1093	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4593	-0-	-1077	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2051	-0-	-95	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3937	-0-	-7	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2356	-0-	-109	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3269	-0-	-298	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2132	-0-	-596	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2421	-0-	-102	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2052	-0-	-378	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

11	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2521	-0-	-263	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1585	-0-	-126	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	928	N	787	-0-	-141	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

11	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

11	4140	X	3985	-0-	-155	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
*04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

11	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2344	-0-	-150	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2575	-0-	-1050	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2547	-0-	-121	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	609	N	495	-0-	-114	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	806	N	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1641	-0-	-459	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1814	-0-	-303	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

11	1680	N	980	-0-	-700	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	810	N	311	-0-	-499	-0-	311	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

11	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4667	-0-	-89	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12122	-0-	-123	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11282	-0-	-289	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11867	-0-	-502	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10765	-0-	-1205	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5403	-0-	-136	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5655	-0-	-266	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	300	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	131	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	104	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	96	1	4507	2	N	-0-					-0-
*04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	92	1	4137	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1017	-0-	-201	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	248	-0-	-883	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	810	N	115	-0-	-695	-0-	115	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2332	-0-	-308	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	169	-0-	-551	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3449	-0-	-481	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2259	-0-	-32	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	382	-0-	-938	-0-	382	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
*04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

11	2580	N	2343	-0-	-237	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	387	1	2296	2	N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	395	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	381	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	334	1	170	2	N	-0-					-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	324	1	2143	2	N	-0-					-0-
*04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	337	1	211	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

11	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
*04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	-0-			-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	192	1	1820	2	N	-0-			-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	203	1	2049	2	N	-0-			-0-
02	377	N	238	-0-	-139	-0-	87	1	151	2	N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	899	N	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1032	-0-	-418	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	927	-0-	-592	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1479	-0-	-87	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

11	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1804	-0-	-168	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5207	-0-	-253	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4935	-0-	-405	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2838	-0-	-62	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1351	-0-	-12	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1172	-0-	-307	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3738	-0-	-972	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3975	-0-	-892	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3882	-0-	-323	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4124	-0-	-197	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4088	-0-	-382	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3621	-0-	-843	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3240	-0-	-936	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3584	-0-	-736	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2980	-0-	-120	563	2980	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	2984	-0-	-563	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6752	-0-	-1558	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6566	-0-	-1029	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5808	-0-	-1181	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4569	-0-	-419	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
*04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

11	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3088	-0-	-44	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	242	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	861	-0-	-379	-0-	214	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	350	-0-	-810	-0-	77	1	273	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	376	-0-	-864	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-
04	840	N	485	-0-	-355	-0-	62	1	423	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	957	N	857	-0-	-100	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	986	N	497	-0-	-489	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2102	-0-	-73	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1956	-0-	-234	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

11	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

11	7050	X	5573	-0-	-1477	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6474	-0-	-966	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6365	-0-	-1075	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5956	-0-	-1004	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6112	-0-	-158	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3008	-0-	-298	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4825	-0-	-245	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

11	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			Y	-0-					15
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			Y	-0-					15
01	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4625	2	43	9	Y	39	17	1			37
02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	2			Y	-0-					37
03	4712	X	4586	-0-	-126	-0-	4575	2	11	9	Y	10					47
04	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4411	2	4	9	Y	4					51

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	54	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	103	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	45	1	5208	2	N	-0-					-0-
*04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	146	1	335	2	N	-0-					-0-
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	175	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	262	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4448	-0-	-308	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
01	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
02	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
*04	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
01	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
*04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	14804	-0-	-736	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15709	-0-	-349	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15506	-0-	-552	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	14300	-0-	-693	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15218	-0-	-499	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14524	-0-	-686	-0-	14524	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
12	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
01	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
02	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
03	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
*04	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	298	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	274	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	287	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	1802	-0-	-1388	-0-	408	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1864	-0-	-1546	-0-	345	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	21	-0-	-3279	-0-	21	1			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	214	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	250	1	4845	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	225	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	701	-0-	-2373	-0-	164	1	537	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	208	1	2631	2	N	-0-					-0-
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	245	1	5453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	1	1	707	2	N	-0-			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

11	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
02	2726	X	2254	-0-	-472	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
04	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-			-0-
12	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-			-0-
01	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-			-0-
02	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-			-0-
03	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-			-0-
*04	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-			-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-			-0-
12	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-			-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-			-0-
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-			-0-
03	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-			-0-
*04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-			-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-			-0-
12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-			-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	10153	-0-	-47	-0-	10153	2			N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

11	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	137	1	4015	2	Y	-0-			27
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	137	1	4427	2	Y	-0-			27
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	50	1	4600	2	Y	-0-			27
02	4147	X	3614	-0-	-533	-0-	7	1	3584	2	Y	21			48
							23	9							
03	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	15	1	3889	2	Y	-0-			48
04	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			Y	-0-			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
*04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1751	-0-	-1759	-0-	44	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	5	-0-	-2692	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	47	-0-	-1751	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	223	1	4492	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	82	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3720	-0-	620	620	45	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3211	-0-	311	931	63	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3503	-0-	403	1334	69	1	3434	2	N	-0-					-0-
*04	4824	X	3490	-0-	-1334	-0-	50	1	3440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5141	-0-	-949	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

11	3720	X	1678	-0-	-2042	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	203	-0-	-3641	-0-	203	1			N	-0-					-0-
01	3844	X	2010	-0-	-1834	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2621	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2588	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2523	N	2290	-0-	-233	-0-	2287	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2604	N	2071	-0-	-533	-0-	2068	2	3	9	Y	3	5	1			2
*04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2422	-0-	-14	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2683	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2813	X	2356	-0-	-457	-0-	2353	2	3	9	Y	3	2	1			5
03	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2932	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	2619	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

11	6660	X	5295	-0-	-1365	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5825	-0-	-840	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5503	-0-	-297	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5191	-0-	-637	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

11	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
*04	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	380	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	355	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2342	2	N	-0-					-0-
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	367	1	2430	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	69	1	4781	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	72	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	66	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	72	1	4536	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4042	-0-	-458	-0-	79	1	3963	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	150	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	169	1	5343	2	N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	168	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4506	-0-	-18	-0-	134	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	148	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	147	1	4746	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5447	-0-	-1903	-0-	95	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	4841	-0-	-2754	-0-	101	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	94	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4786	-0-	-637	-0-	74	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	77	1	5121	2	N	-0-					-0-
*04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	58	1	6417	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3799	-0-	-611	-0-	86	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	116	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	97	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3576	-0-	-368	-0-	94	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	92	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	1			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

11	4740	X	4715	-0-	-25	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4540	-0-	-13	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

11	8610	X	8403	-0-	-207	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8337	-0-	-560	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8343	-0-	-554	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8003	-0-	-204	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8331	-0-	-442	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6920	-0-	-1480	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

11	2820	X	1468	-0-	-1352	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1407	-0-	-794	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

11	5550	X	4990	-0-	-560	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4718	-0-	-357	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5100	-0-	-201	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4870	-0-	-110	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

11	15540	X	14551	-0-	-989	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14977	-0-	-895	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14779	-0-	-1093	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	13317	-0-	-1241	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14851	-0-	-494	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14080	-0-	-470	-0-	14080	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

11	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
02	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
*04	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	2686	-0-	-4064	-0-	239	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	274	1	6338	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6665	-0-	-217	-0-	270	1	6395	2	N	-0-			-0-
02	6438	X	5534	-0-	-904	-0-	295	1	5239	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	326	1	6055	2	N	-0-			-0-
*04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	249	1	6346	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

11	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	51	1	4935	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	2	1	5922	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
02	4814	X	4448	-0-	-366	-0-	7	1	4441	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	18	1	4815	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4533	-0-	-1197	-0-	23	1	4510	2	N	-0-			-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

11	6120	X	5153	-0-	-967	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5897	-0-	-210	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
02	5365	X	5191	-0-	-174	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	5506	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

11	4560	X	4534	-0-	-26	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			N	-0-			-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

11	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3587	-0-	-386	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	3308	-0-	-742	-0-	3308	2			N	-0-			-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-			-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3912	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

11	8310	X	8036	-0-	-274	-0-	8036	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8165	-0-	-422	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	7546	-0-	-342	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	8232	-0-	-76	-0-	8232	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7882	-0-	-158	-0-	7882	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6665	-0-	-445	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7209	-0-	-138	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6600	-0-	-273	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6573	-0-	-991	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6259	-0-	-1061	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14658	-0-	-552	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15081	-0-	-636	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14738	-0-	-979	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13841	-0-	-514	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14126	-0-	-544	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	659	-0-	-1681	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2418	X	1121	-0-	-1297	-0-	1117	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	869	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1160	X	687	-0-	-473	-0-	686	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1116	X	944	-0-	-172	-0-	943	2	1	9	Y	1	1	1			1
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10421	-0-	-26	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9831	-0-	-609	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1731	-0-	-939	-0-	202	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	261	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	293	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					-0-
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	224	1	3004	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6129	-0-	-309	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5875	-0-	-785	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	10234	-0-	-116	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10496	-0-	-199	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10249	-0-	-446	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9489	-0-	-516	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10032	-0-	-663	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	285	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	334	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	352	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	311	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	322	1	2089	2	N	-0-					-0-
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8309	-0-	-541	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8455	-0-	-597	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8264	-0-	-602	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7571	-0-	-520	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7802	-0-	-847	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7382	-0-	-928	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3235	-0-	235	235	318	1	2917	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6230	-0-	3130	3365	345	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	4591	348	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	7727	X	3136	-0-	-4591	-0-	303	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	303	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	284	-0-	-1066	-0-	284	1			N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10371	-0-	-339	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	10009	-0-	-25	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9892	-0-	-818	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	273	1	3007	2	N	-0-					-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	212	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	238	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3960	-0-	-42	-0-	230	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3678	-0-	-1313	-0-	204	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2770	-0-	-2060	-0-	197	1	2573	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9949	-0-	-126	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9954	-0-	-121	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9349	-0-	-47	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9387	-0-	-564	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9418	-0-	-212	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	99	1	4548	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	88	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	68	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6525	X	4182	-0-	-2343	-0-	252	1	3930	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	219	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	273	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	245	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	260	1	3712	2	N	-0-					-0-
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	248	1	3778	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6889	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8565	2	15	9	Y	14	11	1			9
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7375	2	14	9	Y	13	15	1			7
02	6670	X	6316	-0-	-354	-0-	6305	2	11	9	Y	10	6	1			11
03	7781	X	6892	-0-	-889	-0-	6885	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	7530	X	5955	-0-	-1575	-0-	5955	2			Y	-0-					5

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3279	-0-	-621	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6890	-0-	-250	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7066	-0-	-312	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6920	-0-	-458	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6455	-0-	-331	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6382	-0-	-518	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4226	-0-	-664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	191	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	188	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3790	-0-	-531	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	189	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	153	1	3815	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5001	-0-	-161	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5114	-0-	-136	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2626	-0-	-1094	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

11	13560	X	13274	-0-	-286	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13636	-0-	-376	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13489	-0-	-523	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	12497	-0-	-350	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13292	-0-	-410	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12741	-0-	-519	-0-	12741	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1169	-0-	-1621	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

11	4800	X	2287	-0-	-2513	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3814	2	23	9	Y	21	12	1			22
12	4619	X	1556	-0-	-3063	-0-	1538	2	18	9	Y	16	30	1			8
01	3999	X	3025	-0-	-974	-0-	3001	2	24	9	Y	22	19	1			11
02	3712	X	2787	-0-	-925	-0-	2765	2	22	9	Y	20	19	1			12
03	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	3260	2	29	9	Y	26	30	1			8
04	3840	X	3310	-0-	-530	-0-	3299	2	11	9	Y	10	11	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1837	-0-	-893	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2001	-0-	-174	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1660	-0-	-440	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2945	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3363	2	6	9	Y	5	2	1			5
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3162	2	4	9	Y	4	6	1			3
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4312	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3509	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7326	2	7	9	Y	6	8	1			4
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					4

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9916	-0-	-14	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10166	-0-	-95	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9512	-0-	-87	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
*04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					107
12	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	2			N	-0-					107
01	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					107
02	1160	N	565	-0-	-595	-0-	565	2			N	-0-					107
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-					107
04	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3523	-0-	-707	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3392	-0-	-979	-0-	130	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	135	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2924	-0-	-1165	-0-	119	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3375	-0-	-996	-0-	122	1	3253	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3074	-0-	-436	-0-	194	1	2880	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	285	1	763	2	N	-0-					-0-
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	261	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	800	-0-	-347	-0-	281	1	519	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	96	-0-	-1051	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1660	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1741	3	8	9	Y	7	11	1			3
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1890	3	12	9	Y	11	9	1			5
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	11	1			7
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	17	1			5
*04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1			5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	35	1	2161	2	N	9					125
							10	9									
12	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	32	1	2013	2	N	1					126
							1	9									
01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	32	1	1929	2	N	2					128
							2	9									
02	2146	N	1740	-0-	-406	-0-	31	1	1709	2	N	-0-					128
03	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	34	1	1845	2	N	-0-					128
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	35	1	1812	2	N	1					129
							1	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*04	4050	X	2806	-0-	-1244	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5033	-0-	-1117	-0-	208	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	259	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5674	-0-	-681	-0-	238	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5109	-0-	-546	-0-	237	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	268	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	256	1	4848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	304	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	299	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	317	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2269	-0-	-254	-0-	290	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	320	1	3507	2	N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	324	1	3829	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

*05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	339	1	2935	3	N	-0-					68
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	172	1	3273	3	N	-0-					68
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	248	1	3009	3	N	-0-					68
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	300	1	2723	3	N	-0-					68
*09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	271	1	3026	3	N	-0-					68
*10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	267	1	2399	3	N	-0-					68
*11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	318	1	2959	3	N	93	141	1			20
							102	9									
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	322	1	2060	3	N	-0-					20
*01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	310	1	2230	3	N	-0-					20
*02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	259	1	2235	3	N	-0-					20
*03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	288	1	2138	3	N	-0-					20
*04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	291	1	2036	3	N	-0-					20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

11	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
*04	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

11	6840	X	6294	-0-	-546	-0-	135	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	140	1	6781	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	130	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5801	-0-	-434	-0-	131	1	5670	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	129	1	6125	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	104	1	5976	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

11	7800	X	6674	-0-	-1126	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7492	-0-	-1095	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6352	-0-	-927	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6698	-0-	-804	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6204	-0-	-1056	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	104	1	4508	2	N	-0-					-0-
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	92	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	105	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4204	-0-	-523	-0-	86	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3002	-0-	-2051	-0-	127	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	115	1	3938	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2775	2	13	9	Y	12	9	1			13
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2861	2	18	9	Y	16	22	1			7
01	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	2821	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	2755	X	2525	-0-	-230	-0-	2506	2	19	9	Y	17	16	1			10
03	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2684	2	24	9	Y	22	25	1			7
04	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2586	2	8	9	Y	7	8	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2161	-0-	-149	-0-	2150	3	11	9	Y	10	7	1			11
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2280	3	19	9	Y	17	21	1			7
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	3	21	9	Y	19	17	1			9
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	2043	3	17	9	Y	15	15	1			9
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2224	3	18	9	Y	16	20	1			5
04	2340	N	947	-0-	-1393	-0-	947	3			Y	-0-	5	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4110	3	21	9	Y	19	13	1			21
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4413	3	29	9	Y	26	36	1			11
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4808	3	33	9	Y	30	25	1			16
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4202	3	32	9	Y	29	26	1			19
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5875	3	52	9	Y	47	52	1			14
*04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5360	3	18	9	Y	16	18	1			12

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3312	3	18	9	Y	16	10	1			18
12	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3520	3	28	9	Y	25	33	1			10
01	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3464	3	24	9	Y	22	20	1			12
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3264	3	26	9	Y	24	22	1			14
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3996	3	34	9	Y	31	37	1			8
04	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3202	3	12	9	Y	11	11	1			8

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6710	-0-	-18	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6798	-0-	-394	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
*04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5416	-0-	-134	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5282	-0-	-238	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	11129	-0-	-91	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11187	-0-	-345	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10364	-0-	-511	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11317	-0-	-308	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10864	-0-	-266	-0-	10864	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3897	-0-	-813	-0-	196	1	3701	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	202	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	222	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	214	1	4411	2	N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	256	1	5969	2	N	-0-					-0-
*04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	232	1	5805	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9845	-0-	-295	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9986	-0-	-492	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9241	-0-	-416	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9385	-0-	-455	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	2941	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	3627	X	2374	-0-	-1253	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	3627	X	361	-0-	-3266	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	3224	X	305	-0-	-2919	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1304	-0-	-2611	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

11	7650	X	7471	-0-	-179	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

11	9540	X	8548	-0-	-992	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8867	-0-	-991	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8738	-0-	-624	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8002	-0-	-379	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3319	-0-	-5547	-0-	69	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	244	-0-	-8336	-0-	244	1			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5287	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5363	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5338	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5656	2	10	9	Y	9	5	1			10
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5808	2	4	9	Y	4	10	1			4
*04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					4

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	602	-0-	602	602	179	1	423	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	231	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	144	1	4597	2	N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	137	1	4273	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

11	6750	X	5536	-0-	-1214	-0-	5536	2			N	-0-					72
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					72
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7003	2	11	9	N	10					82
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					82
03	7192	X	7184	-0-	-8	-0-	7167	2	17	9	N	15					97
04	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	6866	2			N	-0-					97

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

11	7650	X	7437	-0-	-213	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7512	-0-	-83	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7208	-0-	-480	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7183	-0-	-467	-0-	7183	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

11	5010	X	4464	-0-	-546	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4149	-0-	-471	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
*04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

11	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4617	-0-	-139	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4927	-0-	-743	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4887	-0-	-275	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4744	-0-	-176	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

11	5070	X	5029	-0-	-41	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5029	-0-	-210	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4278	-0-	-594	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4286	-0-	-922	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

11	5070	X	4117	-0-	-953	-0-	383	1	3697	2	N	34					170
							37	9									
12	5239	X	3897	-0-	-1342	-0-	402	1	3495	2	N	-0-					170
01	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	363	1	4228	2	N	40					210
							44	9									
02	4785	X	4596	-0-	-189	-0-	343	1	4253	2	N	-0-					210
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	326	1	4752	2	N	-0-	187	1			23
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	4636	2	N	2					25
							2	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

11	6810	X	5692	-0-	-1118	-0-	5688	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	7037	X	3169	-0-	-3868	-0-	3162	2	7	9	Y	6	9	1			3
01	6665	X	3694	-0-	-2971	-0-	3685	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	6061	X	3382	-0-	-2679	-0-	3376	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	6324	X	4203	-0-	-2121	-0-	4200	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	5700	X	4355	-0-	-1345	-0-	4355	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5602	-0-	-308	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5641	-0-	-931	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5708	-0-	-652	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

11	6360	X	4996	-0-	-1364	-0-	164	1	4832	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4421	-0-	-2151	-0-	263	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5238	-0-	-1334	-0-	293	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4098	-0-	-1470	-0-	176	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5100	-0-	-852	-0-	263	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	67	1	4547	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
*04	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

11	8640	X	8170	-0-	-470	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7825	-0-	-63	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	3803	-0-	-4507	-0-	89	1	3714	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1780	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			2
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5426	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5073	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3821	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3507	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	Y	3	8	1			3
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4937	-0-	-463	-0-	4934	2	3	9	Y	3	4	1			5
12	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5121	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5002	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5017	X	4759	-0-	-258	-0-	4751	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6009	2	6	9	Y	5	9	1			4
*04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

11	3120	X	2427	-0-	-693	-0-	2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3224	X	2565	-0-	-659	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	2446	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2842	X	2386	-0-	-456	-0-	2382	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2883	X	1332	-0-	-1551	-0-	1330	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					2

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	2			N	-0-					46
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					46
01	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					46
02	4002	X	3221	-0-	-781	-0-	3221	2			N	-0-					46
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-					46
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11138	-0-	-642	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10339	-0-	-797	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10763	-0-	-1141	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10305	-0-	-1215	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

11	10410	X	10169	-0-	-241	-0-	17	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8868	-0-	-1889	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6345	-0-	-1529	-0-	31	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9420	-0-	-411	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10409	-0-	-100	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	3898	-0-	-6272	-0-	45	1	3853	2	N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

11	4950	X	4898	-0-	-52	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4653	-0-	-103	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	354	1	4843	2	N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	322	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	351	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	317	1	5567	2	N	-0-					-0-
*04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	812	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	839	1	3371	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	839	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	2550	-0-	-1249	-0-	164	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	174	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2711	-0-	-1249	-0-	177	1	2534	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	161	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	112	1	3932	2	N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	108	1	4902	2	N	-0-					-0-
*04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	67	1	7678	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8383	2	3	9	Y	3	5	1			6
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8898	2	14	9	Y	13	12	1			7
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7976	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7975	X	7969	-0-	-6	-0-	7957	2	12	9	Y	11	7	1			13
03	8525	X	8370	-0-	-155	-0-	8362	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	8250	X	8100	-0-	-150	-0-	8100	2			Y	-0-					6

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4043	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	Y	9	7	1			5
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	Y	3	7	1			3
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	6251	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6696	X	6200	-0-	-496	-0-	6189	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	6386	X	6248	-0-	-138	-0-	6235	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	6032	X	4925	-0-	-1107	-0-	4914	2	11	9	Y	10	6	1			10
03	6448	X	5868	-0-	-580	-0-	5861	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			Y	-0-					5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2490	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2411	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	2138	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1807	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	1914	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	965	-0-	-2245	-0-	964	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2108	X	1143	-0-	-965	-0-	1142	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	1259	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1653	X	1451	-0-	-202	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	2	1			1
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8192	2	6	9	Y	5	6	1			7
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8008	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	7316	X	4914	-0-	-2402	-0-	4901	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	6844	X	3855	-0-	-2989	-0-	3848	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	7316	X	4113	-0-	-3203	-0-	4109	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	7080	X	4157	-0-	-2923	-0-	4157	2			Y	-0-					3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	1207	2	6	9	Y	5	3	1			5
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1236	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1205	2	4	9	Y	4	4	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2626	-0-	-1634	-0-	2613	2	13	9	Y	12	8	1			13
12	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2811	2	21	9	Y	19	24	1			8
01	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2632	2	19	9	Y	17	16	1			9
02	2668	X	2660	-0-	-8	-0-	2639	2	21	9	Y	19	17	1			11
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	2	26	9	Y	24	28	1			7
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2935	2	10	9	Y	9	9	1			7

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	314	1	3896	2	N	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	466	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	398	1	4019	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	242	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3423	-0-	-1196	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3509	-0-	-961	-0-	244	1	3265	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-					55
12	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					55
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					55
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					55
04	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4827	3	24	9	Y	22	10	1			22
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5553	3	44	9	Y	40	46	1			16
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4486	3	33	9	Y	30	31	1			15
02	3190	X	2938	-0-	-252	-0-	2915	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2911	3	24	9	Y	22	28	1			7
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2889	3	12	9	Y	11	10	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					133
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2746	2	20	9	N	18					151
01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-	84	1			67
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	2597	2			N	-0-					67
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					67
04	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					67

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

11	9120	X	8626	-0-	-494	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8028	-0-	-788	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8425	-0-	-844	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7986	-0-	-654	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5675	2	4	9	Y	4	5	1			5
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6339	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6512	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6060	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6620	2	7	9	Y	6	11	1			5
*04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1916	-0-	-143	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3185	-0-	-685	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5546	-0-	-51	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5250	-0-	-423	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5222	-0-	-296	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1222	-0-	-1988	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2487	2			Y	-0-					12
12	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	2203	2			Y	-0-					12
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					12
02	3335	X	924	-0-	-2411	-0-	924	2			Y	-0-					12
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					12
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					12

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1545	-0-	-572	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	229	1	4773	2	N	-0-					-0-
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	224	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	207	1	5389	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4503	-0-	-340	-0-	191	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3732	-0-	-2499	-0-	202	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4975	-0-	-1055	-0-	219	1	4756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2298	-0-	-771	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2309	-0-	-707	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6869	-0-	-62	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6086	-0-	-1323	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5218	-0-	-1952	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3644	2	2	9	Y	2	3	1			4
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4140	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4070	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3944	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3	7	1			3
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					3

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	117	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	113	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	96	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	86	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	2	N	-0-					-0-
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	81	1	4045	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4278	-0-	-536	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4690	-0-	-20	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7452	-0-	-438	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7717	-0-	-405	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7105	-0-	-319	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7176	-0-	-294	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3382	-0-	-428	-0-	3382	2			N	-0-					24
12	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2			N	-0-					24
01	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					24
02	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					24
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					24
04	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2			N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
*04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	163	1	4516	2	Y	130	60	1			81
							143	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	239	1	4208	2	Y	21					102
							23	9									
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	243	1	4491	2	Y	18	82	1			38
							20	9									
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	219	1	4514	2	Y	32					70
							35	9									
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	44	1	5257	2	Y	29	79	1			20
							32	9									
04	4830	X	4097	-0-	-733	-0-	4080	2	17	9	Y	15					35

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	1			Y	-0-					23
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	Y	-0-					23
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	140	1	815	2	Y	-0-					23
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	262	1	2576	2	Y	-0-					23
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	282	1	2222	2	Y	-0-					23
04	930	X	582	-0-	-348	-0-	71	1	511	2	Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	252	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	270	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	244	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	239	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	235	1	4191	2	N	-0-					-0-
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3102	-0-	-768	-0-	99	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	116	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	99	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	92	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	93	1	3281	2	N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	68	1	3401	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	107	1	6651	2	N	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	109	1	7283	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6838	-0-	-13	-0-	113	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5353	-0-	-1172	-0-	123	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	110	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5758	-0-	-1202	-0-	119	1	5639	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	181	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	165	1	2754	2	N	-0-					-0-
*04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	164	1	2342	2	N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	3	N	-0-					17
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	215	1	4094	3	N	-0-					17
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	204	1	3772	3	N	-0-					17
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	214	1	3439	3	N	-0-					17
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	220	1	3768	3	N	-0-					17
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	227	1	3453	3	N	153	126	1			44
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6219	-0-	-756	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5814	-0-	-334	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5954	-0-	-256	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
*04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4794	-0-	-1296	-0-	4791	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6301	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6703	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	6090	X	5338	-0-	-752	-0-	5328	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6324	X	5393	-0-	-931	-0-	5389	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	6510	X	5207	-0-	-1303	-0-	5207	2			Y	-0-					4

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	5835	-0-	-4785	-0-	70	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	6574	-0-	-4400	-0-	67	1	6507	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6420	-0-	-710	-0-	69	1	6351	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	57	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	70	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	69	1	6028	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	976	-0-	-3134	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1147	-0-	-2652	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6254	-0-	-1366	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6542	-0-	-389	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6222	-0-	-1745	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6688	-0-	-1022	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8882	-0-	-208	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9091	-0-	-116	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8527	-0-	-86	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8976	-0-	-231	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8513	-0-	-367	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

11	3120	X	1895	-0-	-1225	-0-	95	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2152	-0-	-1072	-0-	143	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	110	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2126	-0-	-600	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	120	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	75	1	1747	2	N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

11	7050	X	6152	-0-	-898	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6956	-0-	-329	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6585	-0-	-172	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5769	-0-	-951	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4134	2	N	-0-			-0-
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3815	2	N	-0-			-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	173	1	3043	2	N	-0-			-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	N	-0-			-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	206	1	3633	2	N	-0-			-0-
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	142	1	3541	2	N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

11	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-			-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6359	-0-	-337	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	5923	2			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-			-0-
*04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-			-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

11	6870	X	5922	-0-	-948	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
12	7099	X	5766	-0-	-1333	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
01	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
02	5887	X	5196	-0-	-691	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	5792	-0-	-628	-0-	5792	2			N	-0-			-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	3213	-0-	-2607	-0-	209	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4668	-0-	-1346	-0-	210	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	185	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4025	-0-	-1398	-0-	98	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	219	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	190	1	3468	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	177	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	144	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	269	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4783	-0-	-901	-0-	325	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	275	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4967	-0-	-493	-0-	283	1	4684	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	72	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	33	1	3157	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	48	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	44	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	49	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	57	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

11	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	99	1	5480	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	110	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4300	-0-	-1807	-0-	124	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	3991	-0-	-1606	-0-	155	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4120	-0-	-1646	-0-	192	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	2411	-0-	-3169	-0-	147	1	2264	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

11	4620	X	3791	-0-	-829	-0-	59	1	3732	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	55	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	51	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3132	-0-	-522	-0-	59	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	107	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	90	1	3525	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

11	7050	X	6702	-0-	-348	-0-	6569	2	133	9	N	121	189	1			75
12	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	7015	2	47	9	N	43					118
01	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					118
02	6757	X	6587	-0-	-170	-0-	6513	2	74	9	N	67					185
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					185
04	7020	X	6664	-0-	-356	-0-	6629	2	35	9	N	32	189	1			28

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	322	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	305	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	199	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	126	1	3663	2	N	-0-					-0-
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	144	1	3729	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2857	-0-	-1103	-0-	220	1	2637	2	Y	-0-					23
12	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	281	1	3208	2	Y	-0-					23
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	279	1	4559	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3220	-0-	-347	-0-	259	1	2942	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	252	1	2401	2	Y	-0-					10
04	4740	X	3237	-0-	-1503	-0-	258	1	2979	2	Y	-0-					10

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	201	1	5868	2	N	-0-					31
12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	185	1	6184	2	N	-0-					31
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					31
02	5858	X	5086	-0-	-772	-0-	140	1	4946	2	N	-0-					31
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	164	1	6461	2	N	-0-					31
*04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	116	1	5995	2	N	192	184	1			39
							211	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	255	1	7318	2	N	-0-					-0-
12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	279	1	8488	2	N	-0-					-0-
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	272	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
*04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3148	2			N	-0-					87
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					87
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					87
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					87
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3406	2	128	9	N	116	174	1			29
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3431	2	51	9	N	46					75

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4291	-0-	-1709	-0-	384	1	3907	2	N	-0-					57
12	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	435	1	4884	2	N	-0-					57
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	312	1	4897	2	N	-0-					57
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	271	1	5532	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	6076	X	5321	-0-	-755	-0-	335	1	4986	2	N	-0-					57
04	5160	X	1275	-0-	-3885	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	324	1	2146	2	N	-0-					22
12	2139	N	576	-0-	-1563	-0-	406	1	170	2	N	-0-					22
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	313	1	2131	2	N	-0-					22
02	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	330	1	2558	2	N	-0-					22
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	368	1	2151	2	N	-0-					22
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	346	1	1884	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	3813	2			N	-0-					85
12	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					85
01	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			N	-0-					85
02	4263	X	3716	-0-	-547	-0-	3716	2			N	-0-					85
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	3843	2			N	-0-					85
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3518	2	166	9	N	151	186	1			50

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4072	-0-	-458	-0-	190	1	3882	2	N	-0-					57
12	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	197	1	4046	2	N	-0-					57
01	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	201	1	4427	2	N	-0-					57
02	4379	X	4265	-0-	-114	-0-	191	1	4074	2	N	-0-					57
03	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	200	1	4351	2	N	-0-					57
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	194	1	4513	2	N	-0-					57

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			Y	-0-					13
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3099	2	9	9	Y	8					21
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					21
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3434	2	9	9	Y	8					29
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3724	2	10	9	Y	9	33	1			5
04	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	3242	2	8	9	Y	7					12

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2616	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2732	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2685	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2639	X	2495	-0-	-144	-0-	2492	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2728	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2640	X	2626	-0-	-14	-0-	2626	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7098	-0-	-210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10896	-0-	-84	-0-	153	1	10743	2	N	-0-					-0-
12	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	140	1	12604	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	141	1	9805	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9990	-0-	-624	-0-	216	1	9774	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10620	-0-	-726	-0-	210	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10681	-0-	-299	-0-	168	1	10513	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	399	1	2575	2	N	-0-					108
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	307	1	2743	2	N	4					112
							4	9									
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					112
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	185	1	3940	2	N	17					129
							19	9									
03	3100	N	3843	-0-	743	743	214	1	3629	2	N	-0-					129
*04	3918	X	3175	-0-	-743	-0-	149	1	3022	2	N	4	64	1			69
							4	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	177	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	161	1	3362	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	198	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2485	-0-	-183	-0-	116	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	41	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	18	1	2392	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2732	-0-	-342	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4609	-0-	-1001	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4741	-0-	-1056	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4285	-0-	-384	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					53
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					53
01	4774	X	4215	-0-	-559	-0-	4212	2	3	9	Y	3	47	1			9
02	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	3993	2	10	9	Y	9					18
03	4805	X	4251	-0-	-554	-0-	4238	2	13	9	Y	12					30
04	4650	X	3826	-0-	-824	-0-	3825	2	1	9	Y	1					31

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	44	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6389	-0-	-542	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6703	-0-	-706	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5793	-0-	-207	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4515	-0-	-1082	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	372	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	371	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	468	-0-	-1857	-0-	324	1	144	2	N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1579	-0-	-715	-0-	286	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	214	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	228	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	233	1	3181	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	211	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	2	N	-0-					-0-
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3541	-0-	-1439	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3617	-0-	-1529	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3675	-0-	-153	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	194	-0-	-2007	-0-	194	1			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	176	1	243	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	148	1	40	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	148	1	441	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2886	-0-	-1404	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

11	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	46	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3201	-0-	-1387	-0-	47	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	36	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	42	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	36	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	36	1	3734	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

11	3480	X	689	-0-	-2791	-0-	209	1	450	2	Y	27					77
							30	9									
12	3317	X	615	-0-	-2702	-0-	256	1	359	2	Y	-0-					77
01	3317	X	164	-0-	-3153	-0-	86	1	78	2	Y	-0-					77
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	155	1	3914	2	Y	-0-					77
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	178	1	4340	2	Y	-0-					77
*04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	191	1	4016	2	Y	-0-					77

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

11	7140	X	6965	-0-	-175	-0-	6965	2			Y	-0-					27
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			Y	-0-					27
01	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			Y	-0-					27
02	6757	X	6687	-0-	-70	-0-	6619	2	68	9	Y	62	75	1			14
03	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7087	2	11	9	Y	10					24
04	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	3	1	6699	2	Y	-0-					24

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

11	6480	X	3262	-0-	-3218	-0-	242	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	198	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	174	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	179	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	200	1	4504	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	222	1	4341	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	334	1	5948	2	N	-0-					-0-
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	333	1	6333	2	N	-0-					-0-
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	350	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	352	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4562	-0-	-1235	-0-	359	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	342	1	5235	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	110	1	7019	2	Y	58	33	1			45
							64	9									
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	124	1	8445	2	Y	15					60
							17	9									
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1	8191	2	Y	5					65
							6	9									
02	6090	X	3657	-0-	-2433	-0-	85	1	3555	2	Y	15	51	1			29
							17	9									
03	6510	X	4365	-0-	-2145	-0-	76	1	4281	2	Y	7					36
							8	9									
04	6300	X	3809	-0-	-2491	-0-	109	1	3699	2	Y	1	30	1			7
							1	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4313	-0-	-530	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

11	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4382	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4554	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4606	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	4466	X	4324	-0-	-142	-0-	4317	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	4311	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	4470	X	3888	-0-	-582	-0-	3888	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	276	1	3334	2	N	-0-					46
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	302	1	3699	2	N	-0-					46
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	277	1	4159	2	N	-0-					46
02	3277	X	1807	-0-	-1470	-0-	269	1	1537	2	N	1	1	8			46
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4048	2	N	-0-					46
04	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	250	1	3118	2	N	-0-					46

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

11	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3181	-0-	-473	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5596	-0-	-914	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5865	-0-	-51	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6028	-0-	-242	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	6	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	6	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*04	5310	X	4816	-0-	-494	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5742	-0-	-738	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4778	-0-	-1312	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3453	-0-	-1564	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	86	1	5482	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	134	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3970	-0-	-757	-0-	155	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	105	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	168	1	3329	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6587	-0-	-283	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6153	-0-	-285	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6431	-0-	-389	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6199	-0-	-401	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	1723	-0-	-2387	-0-	1715	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	4340	X	1762	-0-	-2578	-0-	1752	2	10	9	Y	9	12	1			4
01	2697	X	1211	-0-	-1486	-0-	1203	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	2030	X	709	-0-	-1321	-0-	701	2	8	9	Y	7	5	1			5
03	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1486	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	1710	X	1320	-0-	-390	-0-	1314	2	6	9	Y	5	5	1			4

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2344	-0-	-1646	-0-	166 15	1 9	2163	2	Y	14	16	1			11
12	4123	X	2381	-0-	-1742	-0-	182 6	1 9	2193	2	Y	5					16
01	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	184 1	1 9	2148	2	Y	1					17
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	3317	2	Y	14	14	1			17
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	3211	2	Y	4					21
04	2340	X	1677	-0-	-663	-0-	255	1	1422	2	Y	-0-	17	1			4

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4411	2	45	9	N	41					182
12	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4449	2			N	-0-					182
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					182
02	4321	X	4170	-0-	-151	-0-	4170	2			N	-0-					182
03	4619	X	2183	-0-	-2436	-0-	2183	2			N	-0-					182
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	37 2	1 9	4242	2	N	2	156	1			28

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	266	1	2011	2	Y	115	91	1			39
							127	9									
12	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	297	1	2151	2	Y	5					44
							6	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	328	1	2127	2	Y	51					95
							56	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	47	94	1			48
							52	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	253	1	2175	2	Y	41					89
							45	9									
04	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	250	1	2111	2	Y	-0-					89

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7122	-0-	-168	-0-	6995	2	127	9	Y	115	91	1			39
12	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7508	2	6	9	Y	5					44
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7847	2	56	9	Y	51					95
02	7134	X	7095	-0-	-39	-0-	7043	2	52	9	Y	47	94	1			48
03	7626	X	7435	-0-	-191	-0-	7390	2	45	9	Y	41					89
04	7590	X	7315	-0-	-275	-0-	7315	2			Y	-0-					89

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	2	N	-0-					-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1	1	6923	2	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	20	1	6594	2	N	-0-					-0-
*04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	9	1	6308	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5402	-0-	-478	-0-	5399	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4881	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	5226	2	11	9	Y	10	9	1			5
02	5336	X	4518	-0-	-818	-0-	4511	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	4831	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	5400	X	4544	-0-	-856	-0-	4544	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	232	1	3637	2	N	-0-					168
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	243	1	4080	2	N	-0-					168
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	244	1	4447	2	N	-0-					168
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	247	1	3802	2	N	1	1	8			168
							1	9									
03	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	167	1	2404	2	N	-0-					168
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	73	186	1			55

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					125
12	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	2			N	-0-					125
01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					125
02	2726	X	2576	-0-	-150	-0-	2576	2			N	-0-					125
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					125
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2685	2	58	9	N	53	30	1			148

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

11	4410	X	4350	-0-	-60	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4036	-0-	-401	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3670	-0-	-890	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	73	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	53	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	43	1	4851	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	43	1	5044	2	N	-0-					-0-
*04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	23	1	4145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	221	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	190	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	192	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	204	1	5567	2	N	-0-					-0-
*04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	187	1	6120	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					-0-
*04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1595	N	1554	-0-	-41	-0-	1551	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	Y	1	3	1			1
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4517	-0-	-763	-0-	320	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	379	1	6917	2	N	-0-					-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	382	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4111	-0-	-993	-0-	293	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2781	-0-	-2675	-0-	344	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5197	-0-	-83	-0-	273	1	4924	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2849	-0-	-361	-0-	2847	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2562	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2384	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2755	X	2088	-0-	-667	-0-	2085	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	5	1			2
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2248	-0-	-1832	-0-	2247	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	4216	X	1028	-0-	-3188	-0-	1028	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4843	2	10	9	Y	9	4	1			5
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4585	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4476	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	4080	X	3778	-0-	-302	-0-	3778	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	942	-0-	-918	-0-	942	2			Y	-0-	1	1			1
12	2015	N	62	-0-	-1953	-0-	62	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	2	1			1
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	277	1	10738	2	N	-0-					-0-
12	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	296	1	11075	2	N	-0-					-0-
01	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	298	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10420	2	N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	413	1	7559	2	N	-0-					-0-
*04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	313	1	9052	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	199	1	6349	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6761	-0-	-648	-0-	216	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6753	-0-	-625	-0-	214	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6397	-0-	-302	-0-	197	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6295	-0-	-556	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5758	-0-	-782	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4350	-0-	-360	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	4936	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4785	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5021	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5466	2	9	9	Y	8	5	1			9
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5305	2	6	9	Y	5	10	1			4
04	4950	X	3943	-0-	-1007	-0-	3943	2			Y	-0-					4

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	61	1	10145	2	N	-0-					-0-
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	66	1	9776	2	N	-0-					-0-
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	69	1	9808	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8448	-0-	-339	-0-	64	1	8384	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	66	1	8916	2	N	-0-					-0-
*04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	66	1	9321	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	61	1	5564	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	73	1	4821	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	2722	-0-	-1860	-0-	135	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	175	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4038	-0-	-702	-0-	200	1	3838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	5278	-0-	-4922	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10164	-0-	-190	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9587	-0-	-70	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9699	-0-	-381	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	2516	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	2499	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2501	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2906	2	2	9	Y	2	5	1			2
*04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	109	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	71	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1150	-0-	-1025	-0-	77	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	79	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	986	-0-	-664	-0-	106	1	880	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5044	-0-	-2426	-0-	281	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	3264	-0-	-4455	-0-	279	1	2985	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	2014	-0-	-5705	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	2197	-0-	-4937	-0-	19	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	2271	-0-	-4828	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	346	1	5589	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2561	-0-	-979	-0-	178	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	323	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	222	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2585	-0-	-286	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	2	N	-0-					-0-
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	131	1	3294	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	152	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	167	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	170	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4747	-0-	-502	-0-	146	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4295	-0-	-865	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	4107	2			N	-0-					37
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					37
01	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					37
02	4118	X	3719	-0-	-399	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
03	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					37
04	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	3831	2	13	9	N	12					49

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3775	-0-	-575	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6331	-0-	-719	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6870	-0-	-415	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6610	-0-	-31	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6544	-0-	-236	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					52
12	6634	X	5462	-0-	-1172	-0-	5462	2			Y	-0-					52
01	6634	X	5170	-0-	-1464	-0-	5170	2			Y	-0-					52
02	6206	X	4928	-0-	-1278	-0-	4911	2	17	9	Y	15	60	1			7
03	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			Y	-0-					7
04	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	5003	2	10	9	Y	9					16

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8981	-0-	-815	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8293	-0-	-929	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8283	-0-	-1257	-0-	8283	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1531	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2900	N	2924	-0-	24	24	2920	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2571	N	2547	-0-	-24	-0-	2544	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			Y	-0-					2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					61
12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4935	2	34	9	N	31					92
01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	4708	2			N	-0-					92
02	4698	X	4236	-0-	-462	-0-	4221	2	15	9	N	14					106
03	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	2			N	-0-					106
04	4800	X	4233	-0-	-567	-0-	4233	2			N	-0-					106

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

11	5010	X	4903	-0-	-107	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4200	-0-	-527	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4356	-0-	-697	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4209	-0-	-681	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

11	5730	X	5342	-0-	-388	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5433	-0-	-117	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	383	1	681	2	N	-0-					-0-
12	899	N	378	-0-	-521	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	1			N	-0-					-0-
02	1015	N	310	-0-	-705	-0-	281	1	29	2	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	1			N	-0-					-0-
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	487	1	1332	2	N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

11	750	X	450	-0-	-300	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	286	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	929	-0-	-590	-0-	125	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	998	-0-	-802	-0-	292	1	706	2	N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

11	4050	X	3835	-0-	-215	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3370	-0-	-429	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

11	4170	X	4142	-0-	-28	-0-	102	1	4040	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	3511	-0-	-491	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3675	-0-	-465	-0-	3675	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

11	2310	N	1640	-0-	-670	-0-	131	1	1509	2	N	-0-			-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1582	2	N	-0-			-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	935	-0-	-801	-0-	111	1	824	2	N	-0-			-0-
*04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	118	1	2112	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

11	4260	X	3647	-0-	-613	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	1586	-0-	-2816	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
01	4402	X	6	-0-	-4396	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	4118	X	18	-0-	-4100	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	102	-0-	-3558	-0-	102	2			N	-0-			-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	4572	-0-	-10	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-			-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

11	4920	X	4076	-0-	-844	-0-	21	1	4055	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3997	-0-	-1242	-0-	31	1	3966	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	3786	-0-	-1453	-0-	45	1	3741	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	3675	-0-	-1226	-0-	46	1	3629	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	66	1	3969	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	58	1	3850	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2			Y	-0-					16
12	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3543	2	11	9	Y	10					26
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			Y	-0-					26
02	3654	X	3541	-0-	-113	-0-	3531	2	10	9	Y	9					35
03	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3744	2	9	9	Y	8	38	1			5
04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	3555	2	10	9	Y	9					14

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

11	6060	X	5621	-0-	-439	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5462	-0-	-955	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4735	-0-	-833	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4816	-0-	-1136	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4869	-0-	-741	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3424	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3759	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3538	X	3535	-0-	-3	-0-	3529	2	6	9	Y	5	4	1			6
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4	7	1			3
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					3

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

11	3000	N	3097	-0-	97	97	814	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3985	-0-	885	982	871	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2634	-0-	-466	516	877	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	1042	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1228	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					103
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4938	-0-	-427	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4771	-0-	-779	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6915	-0-	-315	-0-	6915	2			Y	-0-					31
12	7409	X	7301	-0-	-108	-0-	7281	2	20	9	Y	18					49
01	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	2			Y	-0-					49
02	6931	X	6766	-0-	-165	-0-	6747	2	19	9	Y	17					66
03	7409	X	7241	-0-	-168	-0-	7223	2	18	9	Y	16	72	1			10
*04	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6939	2	19	9	Y	17	1	8			26

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2			Y	-0-					15
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	2			Y	-0-					15
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2944	2	28	9	Y	25	13	1			27
02	2871	X	2715	-0-	-156	-0-	2715	2			Y	-0-					27
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2878	2	8	9	Y	7					34
*04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2864	2	4	9	Y	4	1	8			37

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5562	-0-	-918	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5719	-0-	-977	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5298	-0-	-67	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4473	-0-	-1077	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4104	-0-	-971	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	215	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	222	1	4347	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	221	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4764	-0-	-79	-0-	227	1	4537	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	234	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	224	1	4182	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5758	-0-	-216	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5798	-0-	-352	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6210	-0-	-858	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
01	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
02	6351	X	5769	-0-	-582	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	6066	2			N	-0-			-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	656	-0-	-863	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	1972	N	384	-0-	-1588	-0-	384	2			N	-0-			-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
*04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9540	-0-	-210	-0-	9540	2			N	-0-			-0-
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-			-0-
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
02	9222	X	8831	-0-	-391	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8860	-0-	-680	-0-	8860	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4375	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	3832	-0-	-1221	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
02	4466	X	3786	-0-	-680	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	3695	-0-	-1234	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			N	-0-			-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	6198	2			N	-0-			-0-
02	5974	X	5784	-0-	-190	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	11	1	2485	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	31	1	2348	2	N	-0-			-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	2	N	-0-			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	21	1	2687	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	21	1	3017	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	7	1	2522	2	N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	70	1	3712	2	N	-0-			-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	117	1	3888	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4225	-0-	-921	-0-	106	1	4119	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	3066	-0-	-1748	-0-	77	1	2989	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	78	1	4326	2	N	-0-			-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	398	1	3135	2	N	-0-					-0-
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	449	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	422	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	365	1	2443	2	N	-0-					-0-
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	387	1	2344	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2970	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	263	1	3248	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	181	1	3101	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	3132	X	1063	-0-	-2069	-0-	208	1	844	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	327	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	122	-0-	-3298	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	4598	2			Y	-0-					18
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					18
01	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			Y	-0-					18
02	5191	X	5063	-0-	-128	-0-	5063	2			Y	-0-					18
03	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	5444	2	33	9	Y	30					48
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5174	2	10	9	Y	9					57

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

11	7020	X	6971	-0-	-49	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6	1	7029	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7073	-0-	-119	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5876	-0-	-852	-0-	22	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	54	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6034	-0-	-926	-0-	63	1	5971	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

11	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6383	-0-	-157	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6490	-0-	-268	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5932	-0-	-506	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

11	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5626	-0-	-667	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5006	-0-	-475	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4709	-0-	-841	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

11	13590	X	12492	-0-	-1098	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12699	-0-	-631	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12968	-0-	-269	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11671	-0-	-596	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12071	-0-	-1042	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10639	-0-	-1901	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5551	-0-	-771	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5787	-0-	-753	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

11	6780	X	6461	-0-	-319	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6202	-0-	-149	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9429	-0-	-57	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9133	-0-	-353	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8056	-0-	-1630	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9351	-0-	-1003	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	5536	-0-	-4484	-0-	202	1	5334	2	N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	297	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	302	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	329	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2644	-0-	-488	-0-	276	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	329	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	212	1	1925	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3442	-0-	-357	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	74	1	3017	2	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	81	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	85	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2294	-0-	-925	-0-	80	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	118	1	2296	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	123	1	2936	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3369	-0-	-878	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5269	2	15	9	Y	14					92
12	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	5542	2			Y	-0-					92
01	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	5252	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	5249	X	5082	-0-	-167	-0-	5082	2			Y	-0-					10
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	2			Y	-0-					10
04	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	5112	2	24	9	Y	22					32

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3003	-0-	-2097	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6649	-0-	-521	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6127	-0-	-311	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5449	-0-	-1211	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3667	-0-	-1103	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4279	-0-	-650	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	194	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	721	-0-	-767	-0-	194	1	527	2	N	-0-					-0-
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	196	1	446	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	653	-0-	-536	-0-	144	1	509	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	131	1	1408	2	N	-0-					-0-
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	138	1	972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	7837	-0-	-1463	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7868	-0-	-564	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7532	-0-	-628	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4642	-0-	-218	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4877	-0-	-343	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5036	-0-	-304	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4979	-0-	-96	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4679	-0-	-361	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	20	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5383	-0-	-1345	-0-	48	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	4	1	6754	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6773	-0-	-187	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10567	-0-	-1103	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10866	-0-	-1193	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10724	-0-	-1273	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	9851	-0-	-937	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10309	-0-	-1192	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9714	-0-	-846	-0-	9714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
03	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
*04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5555	-0-	-655	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3216	-0-	-3201	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3103	-0-	-3314	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	3133	-0-	-2464	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4331	-0-	-1404	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3978	-0-	-1572	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	2	1	5156	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	15	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5507	-0-	-42	-0-	1	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5032	-0-	-159	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5334	-0-	-215	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	190	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	202	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	232	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	170	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	194	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	249	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	237	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	283	1	7762	2	N	-0-					-0-
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	192	1	6217	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9646	-0-	-254	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	10006	-0-	-131	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9987	-0-	-150	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8672	-0-	-811	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9523	-0-	-490	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9212	-0-	-478	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2382	-0-	-798	-0-	58	1	2324	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1733	-0-	-1553	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

11	5820	X	4556	-0-	-1264	-0-	151	1	4405	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	162	1	4972	2	N	-0-			-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	122	1	5408	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4797	-0-	-104	-0-	109	1	4688	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4844	-0-	-395	-0-	119	1	4725	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	211	1	3181	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	4841	-0-	-263	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	4542	-0-	-738	-0-	4542	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

11	9630	X	9076	-0-	-554	-0-	9076	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	8992	-0-	-959	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
01	10478	X	8656	-0-	-1822	-0-	8656	2			N	-0-			-0-
02	9802	X	7767	-0-	-2035	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	8047	-0-	-2431	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	7621	-0-	-1469	-0-	7621	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

11	6480	X	6048	-0-	-432	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5622	-0-	-555	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6124	-0-	-479	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

11	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7571	-0-	-24	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

11	11220	X	10962	-0-	-258	-0-	28	1	10934	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10993	-0-	-601	-0-	11	1	10982	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10855	-0-	-708	-0-	7	1	10848	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	10376	-0-	-441	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11002	-0-	-313	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10671	-0-	-279	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

11	13320	X	13083	-0-	-237	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13590	-0-	-81	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13371	-0-	-300	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	12254	-0-	-535	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12976	-0-	-602	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12451	-0-	-689	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	103	1	5022	2	N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	80	1	4996	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	68	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	50	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	92	1	3402	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3022	-0-	-1538	-0-	45	1	2977	2	N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

11	6150	X	5183	-0-	-967	-0-	303	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4611	-0-	-1744	-0-	284	1	4327	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4007	-0-	-2255	-0-	174	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	2812	-0-	-2930	-0-	272	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	3896	-0-	-2242	-0-	313	1	3583	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	2757	-0-	-2433	-0-	360	1	2397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5779	-0-	-341	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	10023	-0-	-127	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9342	-0-	-268	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8861	-0-	-439	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3954	-0-	-936	-0-	351	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	362	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	362	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	1879	-0-	-2210	-0-	304	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	848	-0-	-3368	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	822	-0-	-3138	-0-	822	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3256	-0-	-514	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7828	-0-	-15	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	7336	-0-	-88	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	7297	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4222	-0-	-878	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	1			3
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1	3	1			1
*04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	87	1	5693	2	N	-0-					-0-
12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	88	1	6624	2	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	87	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	86	1	6731	2	N	-0-					-0-
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	73	1	8776	2	N	-0-					-0-
*04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	61	1	8247	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2703	-0-	-627	-0-	2703	2			Y	-0-	2	1			2
12	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2924	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2983	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2943	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	Y	2	5	1			2
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					2

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2			Y	-0-					10
12	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2665	2	19	9	Y	17	1	8			26
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2582	2	2	9	Y	2					28
02	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2424	2	10	9	Y	9	1	8			36
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			Y	-0-	22	1			14
04	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-					14

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					64
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					64
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					64
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					64
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					64
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6747	-0-	-42	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5719	-0-	-661	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6537	-0-	-283	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5861	-0-	-739	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3491	-0-	-366	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

11	6600	X	5524	-0-	-1076	-0-	5520	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6210	2	12	9	Y	11	11	1			6
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6881	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	6293	X	5507	-0-	-786	-0-	5497	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	6660	X	5500	-0-	-1160	-0-	5500	2			Y	-0-					4

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4087	-0-	-321	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4076	-0-	-484	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
01	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
02	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
*04	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

11	8100	X	7280	-0-	-820	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7700	-0-	-360	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6542	-0-	-929	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6868	-0-	-179	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	1716	-0-	-5724	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

11	4050	X	2224	-0-	-1826	-0-	175	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	197	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	159	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2713	-0-	-100	-0-	181	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	196	1	1589	2	N	-0-					-0-
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	4	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3704	-0-	-2299	-0-	195	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	309	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	3302	-0-	-3538	-0-	249	1	3053	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

11	6510	X	6227	-0-	-283	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5753	-0-	-279	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5861	-0-	-379	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9040	-0-	-477	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9541	-0-	-658	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7480	-0-	-2390	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

11	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5542	2	28	9	Y	25					41
12	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	5953	2	6	9	Y	5					46
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5724	2	9	9	Y	8					54
02	5771	X	5446	-0-	-325	-0-	5444	2	2	9	Y	2	23	1			33
03	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	5680	2			Y	-0-					33
04	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	5392	2	15	9	Y	14					47

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

11	2400	N	347	-0-	-2053	-0-	347	1			N	-0-					-0-
12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	340	1	743	2	N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	486	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	335	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	395	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	338	-0-	-1462	-0-	75	1	263	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2115	-0-	-89	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	394	-0-	-2551	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	120	-0-	-2635	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	742	-0-	-2203	-0-	92	1	650	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1435	-0-	-1415	-0-	59	1	1376	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4311	-0-	-329	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	109	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	96	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	100	1	4107	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	63	1	4288	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	66	1	4213	2	N	-0-					-0-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	61	1	4379	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					23
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					23
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4163	2	19	9	Y	17					40
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	Y	3					43
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4043	2	2	9	Y	2					45
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					45

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
*04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	81	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	176	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	178	1	2068	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	2	N	-0-					-0-
*04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	244	1	4891	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	46	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4872	-0-	-78	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9614	-0-	-976	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8502	-0-	-1242	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9118	-0-	-802	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	310	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	308	1	559	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	221	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	7	-0-	-1704	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	161	-0-	-1668	-0-	161	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	473	-0-	-1207	-0-	305	1	168	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	N	1507	-0-	-285	-0-	139	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	1107	-0-	-401	-0-	117	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	456	-0-	-1156	-0-	147	1	309	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	526	-0-	-1034	-0-	105	1	421	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4180	-0-	-770	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4189	-0-	-926	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3635	-0-	-657	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9749	-0-	-16	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9009	-0-	-126	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	9336	-0-	-114	-0-	9336	3			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	749	-0-	-469	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	122	-0-	-1138	-0-	122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3747	-0-	-1213	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2631	-0-	-2329	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2316	-0-	-2324	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

11	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	248	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	244	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	249	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2597	-0-	-303	-0-	274	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	277	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2375	-0-	-505	-0-	259	1	2116	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

11	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9437	-0-	-328	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9128	-0-	-262	-0-	9128	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	220	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	174	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3403	-0-	-889	-0-	187	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	156	1	4929	2	N	-0-					-0-
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	148	1	4357	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

11	7740	X	7645	-0-	-95	-0-	7612	2	33	9	N	30	188	1			43
12	7998	X	7907	-0-	-91	-0-	7877	2	30	9	N	27					70
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					70
02	7395	X	6896	-0-	-499	-0-	6882	2	14	9	N	13					83
03	7905	X	7747	-0-	-158	-0-	7741	2	6	9	N	5					88
04	7650	X	7291	-0-	-359	-0-	7291	2			N	-0-					88

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	116	1	4984	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	3544	-0-	-2036	-0-	220	1	3324	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	159	1	5080	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4550	-0-	-380	-0-	146	1	4404	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	207	1	4254	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	1912	-0-	-3188	-0-	362	1	1550	2	N	-0-			-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	204	1	2539	2	N	-0-			-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	167	1	4927	2	N	-0-			-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	4343	2	N	-0-			-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	256	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	276	1	4011	2	N	-0-			-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	234	1	3735	2	N	-0-			-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
*04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	642	-0-	-2178	-0-	105	1	537	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	80	1	2412	2	N	-0-			-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2395	2	N	-0-			-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	71	1	1952	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	782	-0-	-1698	-0-	782	2			N	-0-			-0-
04	2430	X	832	-0-	-1598	-0-	5	1	827	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

11	5100	X	4867	-0-	-233	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4365	-0-	-420	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4739	-0-	-121	-0-	4739	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3770	-0-	-319	-0-	1	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	5	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3497	-0-	-733	-0-	1	1	3496	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1654	-0-	-716	-0-	138	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	839	-0-	-308	-0-	207	1	632	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	492	-0-	-1864	-0-	126	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	30	-0-	-1565	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	837	N	12	-0-	-825	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3285	-0-	-166	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5501	2	24	9	Y	22					38
12	6603	X	6417	-0-	-186	-0-	6389	2	28	9	Y	25					63
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5869	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	6177	X	5590	-0-	-587	-0-	5571	2	19	9	Y	17					34
03	6417	X	5384	-0-	-1033	-0-	5377	2	7	9	Y	6					40
04	6210	X	5714	-0-	-496	-0-	5695	2	19	9	Y	17					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4373	-0-	-397	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4158	-0-	-279	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6279	-0-	-651	-0-	6279	2			Y	-0-					84
12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					84
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					84
02	6467	X	5787	-0-	-680	-0-	5787	2			Y	-0-					84
03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	6332	2			Y	-0-	71	1			13
04	6270	X	3692	-0-	-2578	-0-	3692	2			Y	-0-					13

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	205	-0-	-3905	-0-	154	1	51	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	217	-0-	-4030	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3973	X	879	-0-	-3094	-0-	330	1	549	2	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	281	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2585	-0-	-2335	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	587	-0-	-4497	-0-	158	1	429	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	127	-0-	-4957	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	4756	X	97	-0-	-4659	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	4681	X	1471	-0-	-3210	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	100	1	4654	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2445	-0-	-339	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3812	-0-	-74	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	629	-0-	-2431	-0-	223	1	406	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	389	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	366	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1778	-0-	-1180	-0-	335	1	1443	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	275	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	372	1	2299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4082	-0-	-471	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			Y	-0-					24
12	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-					24
01	7223	X	5512	-0-	-1711	-0-	114	1	5398	2	Y	-0-					24
02	7250	X	5745	-0-	-1505	-0-	34	1	5653	2	Y	53	65	1			12
							58	9									
03	7750	X	6009	-0-	-1741	-0-	28	1	5971	2	Y	9					21
							10	9									
04	7500	X	5380	-0-	-2120	-0-	27	1	5353	2	Y	-0-					21

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

11	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	139	1	4911	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	147	1	5116	2	N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	129	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4293	-0-	-724	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4366	-0-	-904	-0-	195	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4509	-0-	-831	-0-	131	1	4378	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

11	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3582	-0-	-420	-0-	8	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	13	1	3798	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

11	1560	N	1195	-0-	-365	-0-	351	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	610	-0-	-475	-0-	362	1	248	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	598	-0-	-562	-0-	131	1	467	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	579	-0-	-231	-0-	164	1	414	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
02	4292	X	3771	-0-	-521	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

11	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	78	1	3517	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	106	1	3736	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	104	1	3715	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	98	1	3387	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	105	1	3649	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	102	1	3490	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

11	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
02	2755	X	2128	-0-	-627	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

11	8580	X	8245	-0-	-335	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	8540	-0-	-326	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	8342	-0-	-183	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7876	-0-	-374	-0-	7876	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

11	2880	X	411	-0-	-2469	-0-	102	1	309	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	96	-0-	-2694	-0-	96	1			N	-0-			-0-
01	2976	X	161	-0-	-2815	-0-	150	1	11	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
01	7223	X	7201	-0-	-22	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
02	6757	X	6402	-0-	-355	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6507	-0-	-483	-0-	6507	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	66	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	50	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	41	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	6	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	82	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2415	-0-	-251	-0-	11	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2382	-0-	-141	-0-	98	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	118	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	127	1	2201	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	120	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	138	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2894	-0-	-267	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	159	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	159	1	2964	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

11	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	2	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6646	-0-	-285	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6082	-0-	-1088	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

11	2700	X	1312	-0-	-1388	-0-	138	1	1174	2	Y	-0-					17
12	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	148	1	1736	2	Y	15					32
							17	9									
01	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	157	1	2441	2	Y	-0-					32
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	2	Y	-0-					32
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	2340	2	Y	-0-					32
04	2520	X	2168	-0-	-352	-0-	138	1	2030	2	Y	-0-					32

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

11	4440	X	3207	-0-	-1233	-0-	239	1	2964	2	Y	4					53
							4	9									
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	248	1	3088	2	Y	-0-					53
01	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	234	1	2870	2	Y	-0-					53
02	3103	X	2902	-0-	-201	-0-	222	1	2680	2	Y	-0-					53
03	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	167	1	2175	2	Y	-0-					53
04	3240	X	2384	-0-	-856	-0-	155	1	2225	2	Y	4					57
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4531	-0-	-167	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4501	-0-	-269	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6893	-0-	-697	-0-	88	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	91	1	6530	2	N	-0-					-0-
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	27	1	3015	2	Y	-0-					36
12	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	3071	2	33	9	Y	30					66
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					66
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					66
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					66
04	3030	X	2567	-0-	-463	-0-	2567	2			Y	-0-					66

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	351	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	37	1	4054	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	44	1	4255	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3784	-0-	-276	-0-	37	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	31	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2647	-0-	-1553	-0-	36	1	2611	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4752	-0-	-78	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	8	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	431	1	3036	3	Y	-0-					3
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	485	1	1699	3	Y	-0-					3
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	484	1	2505	3	Y	-0-					3
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	470	1	2271	3	Y	-0-					3
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	448	1	2207	3	Y	2					5
							2	9									
*04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	300	1	1438	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2			Y	-0-					15
12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3817	2	24	9	Y	22					37
01	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3509	2	3	9	Y	3					40
02	3683	X	3455	-0-	-228	-0-	3441	2	14	9	Y	13					53
03	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	3692	2			Y	-0-	32	1			21
04	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			Y	-0-					21

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3948	-0-	-518	-0-	16	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	10	1	5386	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	190	-0-	-230	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	294	1	749	3	N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	327	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	315	1	2143	3	N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2755	3	N	-0-					-0-
*04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	361	1	2205	3	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7607	-0-	-193	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7680	-0-	-380	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7184	-0-	-269	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7015	-0-	-605	-0-	7015	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	85	1	5177	2	N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	79	1	5675	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	110	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4063	-0-	-1012	-0-	97	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3861	-0-	-1905	-0-	186	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	3	1	5219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3391	-0-	-959	-0-	53	1	3338	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	65	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	67	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3462	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	75	1	3584	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	72	1	3019	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	152	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	157	1	5183	2	N	-0-			-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	154	1	4925	2	N	-0-			-0-
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	169	1	1795	2	N	-0-			47
12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	166	1	1582	2	N	-0-			47
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	N	-0-			47
02	1885	N	1806	-0-	-79	-0-	113	1	1693	2	N	-0-			47
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	130	1	1698	2	N	-0-			47
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	105	1	1667	2	N	-0-			47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	172 4	1 9	1466	2	Y	4			33
12	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-			33
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	176	1	1088	2	Y	-0-			33
02	1595	N	1218	-0-	-377	-0-	216	1	1002	2	Y	-0-			33
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	238	1	1404	2	Y	-0-			33
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	1328	2	Y	5			38

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	286	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	321	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	N	-0-					-0-
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	301	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	386	1	7291	2	N	-0-					-0-
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	455	1	4428	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6823	-0-	-2117	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8416	-0-	-1349	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8844	-0-	-921	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8535	-0-	-600	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7400	-0-	-1150	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	1	1	6939	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	1	1	6643	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6110	-0-	-560	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6582	-0-	-548	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6231	-0-	-669	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2656	-0-	-1114	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	1	1	3511	2	N	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6757	-0-	-551	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6900	-0-	-120	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6544	-0-	-116	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6728	-0-	-92	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6203	-0-	-206	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6336	-0-	-204	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10708	-0-	-542	-0-	21	1	10687	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11329	-0-	-296	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	5961	-0-	-4624	-0-	57	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9430	-0-	-1885	-0-	13	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9811	-0-	-1139	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6250	-0-	-12	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	34	1	8646	2	N	-0-					-0-
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	58	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	71	1	8070	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	89	1	7509	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	121	1	7629	2	N	-0-					-0-
*04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	151	1	6601	2	N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	4819	2	2	9	Y	2	31	1			8
12	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5011	2	17	9	Y	15					23
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			Y	-0-					23
02	4814	X	4645	-0-	-169	-0-	4627	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4759	2	10	9	Y	9					16
04	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	4721	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3747	-0-	-723	-0-	123	1	3622	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	4619	X	3521	-0-	-1098	-0-	118	1	3386	2	Y	15					23
							17	9									
01	4619	X	3598	-0-	-1021	-0-	108	1	3490	2	Y	-0-					23
02	4060	X	3468	-0-	-592	-0-	153	1	3297	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	145	1	3591	2	Y	9					16
							10	9									
*04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	216	1	3578	2	Y	-0-					16

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	994	-0-	-224	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	969	-0-	-674	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	747	-0-	-483	-0-	747	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	48	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1	1	5697	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	65	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4793	-0-	-340	-0-	84	1	4709	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	95	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4435	-0-	-1085	-0-	136	1	4299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	8898	-0-	-1272	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9068	-0-	-1441	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8804	-0-	-1271	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
*04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4150	-0-	-407	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4060	-0-	-319	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

11	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4962	-0-	-468	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	86	1	3874	2	N	-0-					140
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	98	1	4028	2	N	-0-					140
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	99	1	3906	2	N	-0-					140
02	3828	X	3805	-0-	-23	-0-	69	1	3718	2	N	16					156
							18	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	87	1	3528	2	N	6					162
							7	9									
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	145	1	3984	2	N	-0-					162

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

11	3000	N	7483	-0-	4483	11532	322	1	7161	2	N	-0-					-0-
12	18570	X	7038	-0-	-11532	-0-	378	1	6660	2	N	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	361	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	338	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	113	1	62	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7444	-0-	-1106	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8108	-0-	-727	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7383	-0-	-1452	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7205	-0-	-828	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6941	-0-	-1429	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

11	11040	X	9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10185	-0-	-448	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9260	-0-	-484	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9478	-0-	-542	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

11	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	311	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	320	1	2677	2	N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	299	1	4020	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2540	-0-	-389	-0-	261	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	314	1	3316	2	N	-0-					-0-
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	321	1	4093	2	N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1240	-0-	1240	1240	1240	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

11	6210	X	5854	-0-	-356	-0-	5854	2			Y	-0-					37
12	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			Y	-0-					37
01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	5969	2			Y	-0-					37
02	6003	X	5157	-0-	-846	-0-	5157	2			Y	-0-					37
03	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	5204	2	1	9	Y	1	32	1			6
04	5850	X	1261	-0-	-4589	-0-	1261	2			Y	-0-					6

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

11	9660	X	8682	-0-	-978	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9110	-0-	-1058	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8736	-0-	-776	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8836	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1965	-0-	-1011	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1635	-0-	-1149	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2039	-0-	-841	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5271	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5501	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4939	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	2	6	9	Y	5	9	1			4
*04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					4

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2631	-0-	-1632	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	1141	-0-	-3269	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

11	7830	X	7359	-0-	-471	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

11	6480	X	5512	-0-	-968	-0-	243	1	5269	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4981	-0-	-1622	-0-	242	1	4739	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5281	-0-	-1322	-0-	240	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	293	1	5862	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	294	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5290	-0-	-230	-0-	269	1	5021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

11	5700	X	5298	-0-	-402	-0-	51	1	5247	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5200	-0-	-690	-0-	53	1	5147	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	54	1	5134	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4587	-0-	-836	-0-	58	1	4529	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	67	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	27	1	4871	2	N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

11	6630	X	6307	-0-	-323	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

11	5760	X	4241	-0-	-1519	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4129	-0-	-1823	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4524	-0-	-1428	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4211	-0-	-371	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

11	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	163	1	3353	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	172	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2836	-0-	-441	-0-	170	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	165	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1891	-0-	-1499	-0-	183	1	1708	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

11	2460	N	1249	-0-	-1211	-0-	275	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	292	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	267	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	231	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	2	N	-0-					-0-
*04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4671	-0-	-819	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3491	-0-	-1526	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
*04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4648	-0-	-282	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	128	1	1079	3	Y	-0-					34
12	1798	N	597	-0-	-1201	-0-	159	1	431	3	Y	6					40
							7	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1887	3	Y	10					50
							11	9									
02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	161	1	935	3	Y	17					67
							19	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	3	Y	-0-					67
04	1980	N	1236	-0-	-744	-0-	139	1	1072	3	Y	23	62	1			28
							25	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4450	-0-	-620	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4066	-0-	-574	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5005	-0-	-1025	-0-	109	1	4896	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3677	-0-	-1841	-0-	85	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	122	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4969	-0-	-19	-0-	86	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	99	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	86	1	4631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	2	12	9	Y	11					20
12	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3231	2	4	9	Y	4					24
01	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2946	2	4	9	Y	4					28
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2898	2	1	9	Y	1	12	1			17
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					17
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3046	2	8	9	Y	7					24

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3958	-0-	-827	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5838	-0-	-282	-0-	79	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	114	1	5204	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	90	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5182	-0-	-473	-0-	96	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	44	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5212	-0-	-638	-0-	56	1	5156	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2812	-0-	-878	-0-	2800	2	12	9	Y	11					22
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3017	2	3	9	Y	3					25
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	2	6	9	Y	5					30
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3442	2	1	9	Y	1	13	1			18
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					18
04	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3488	2	9	9	Y	8					26

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2419	2	9	9	N	8					55
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2338	2	13	9	N	12					67
01	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2187	2	15	9	N	14					81
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	N	8					89
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11					100
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					100

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	295	-0-	-875	-0-	295	1			N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	298	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	193	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	195	1	942	2	N	-0-					-0-
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	171	1	3047	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3687	-0-	-199	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6468	-0-	-762	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6993	-0-	-602	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6840	-0-	-30	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13397	-0-	-553	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	9020	-0-	-4726	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	3123	-0-	-11633	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3836	-0-	-1054	-0-	105	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3457	-0-	-1596	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3665	-0-	-134	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3193	-0-	-1307	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3797	-0-	-2031	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	3256	-0-	-2196	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2925	-0-	-2903	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7539	-0-	-51	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7666	-0-	-177	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6849	-0-	-430	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7014	-0-	-516	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3442	-0-	-368	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	19	1	2524	2	N	54	183	1			102
							59	9									
*12	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2775	2	69	9	N	63					165
*01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2778	2	67	9	N	61					226
*02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2587	2	34	9	N	31	188	1			69
*03	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2826	2	56	9	N	51					120
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2616	2	29	9	N	26					146

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

11	9060	X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8438	-0-	-924	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6312	-0-	-1953	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5429	-0-	-3313	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6744	-0-	-1596	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

11	2850	X	2026	-0-	-824	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1891	-0-	-1054	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9864	-0-	-634	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10150	-0-	-1072	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9794	-0-	-1066	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

11	7170	X	6524	-0-	-646	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5969	-0-	-1440	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6334	-0-	-596	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5498	-0-	-1027	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6378	-0-	-597	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6656	-0-	-94	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

11	5370	X	5112	-0-	-258	-0-	108	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5040	-0-	-509	-0-	137	1	4903	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	140	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3908	-0-	-1022	-0-	104	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	140	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3777	-0-	-1323	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

11	2940	X	2441	-0-	-499	-0-	141	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	199	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	139	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	175	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	161	1	2822	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

11	2970	X	2162	-0-	-808	-0-	311	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	322	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1448	-0-	-1435	-0-	350	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1939	-0-	-149	-0-	281	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1531	-0-	-2220	-0-	330	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	1112	-0-	-2518	-0-	179	1	933	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

11	12120	X	11759	-0-	-361	-0-	41	1	11718	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	4	1	12702	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12186	-0-	-1082	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10923	-0-	-1489	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10569	-0-	-2234	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10367	-0-	-1933	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					22
12	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			Y	-0-					22
01	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	4598	2			Y	-0-					22
02	5423	X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			Y	-0-					22
03	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			Y	-0-					22
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					22

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	170	1	5197	2	N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	136	1	5479	2	N	-0-					-0-
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	152	1	4606	2	N	-0-					-0-
*02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	244	1	4770	2	N	-0-					-0-
*03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	201	1	5013	2	N	-0-					-0-
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4546	-0-	-1874	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4812	-0-	-1822	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5083	-0-	-1272	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5441	-0-	-504	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
*04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	6397	2	15	9	Y	14					92
12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	2			Y	-0-					92
01	7037	X	6646	-0-	-391	-0-	6635	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	6583	X	6328	-0-	-255	-0-	6328	2			Y	-0-					10
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6743	2			Y	-0-					10
04	6630	X	6347	-0-	-283	-0-	6323	2	24	9	Y	22					32

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	136	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	84	1	5495	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	75	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	79	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	91	1	4942	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4638	-0-	-762	-0-	115	1	4523	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3100	-0-	-1070	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	6314	-0-	-3256	-0-	150	1	6164	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	6135	-0-	-3754	-0-	160	1	5975	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	5882	-0-	-4007	-0-	158	1	5724	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	5066	-0-	-1604	-0-	172	1	4894	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	2871	-0-	-3639	-0-	212	1	2659	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	753	-0-	-5547	-0-	206	1	547	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	173	1	5018	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	116	1	5710	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	77	1	5747	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	5048	-0-	-665	-0-	72	1	4976	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5487	-0-	-341	-0-	113	1	5374	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5048	-0-	-592	-0-	112	1	4936	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5514	-0-	-306	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
02	5336	X	4442	-0-	-894	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	5270	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3418	-0-	-1802	-0-	167	1	3251	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	153	1	4263	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4067	-0-	-831	-0-	106	1	3961	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	4400	-0-	-182	-0-	79	1	4321	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	103	1	4379	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	123	1	4070	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	201	1	3674	2	N	-0-			-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	182	1	4494	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	170	1	4156	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	3478	-0-	-814	-0-	124	1	3354	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	107	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	43	-0-	-4487	-0-	43	2			N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1609	-0-	-851	-0-	477	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	488	1	2556	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2455	-0-	-1110	-0-	472	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2704	-0-	-631	-0-	430	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2188	-0-	-1377	-0-	479	1	1709	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2061	-0-	-879	-0-	465	1	1596	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8607	-0-	-573	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7332	-0-	-1078	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8007	-0-	-890	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7830	-0-	-780	-0-	7830	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	138	1	3310	2	N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	101	1	4103	2	N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	48	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1	1	4267	2	N	-0-					-0-
*04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	39	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	36	1	3984	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	44	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3238	-0-	-474	-0-	16	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	33	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	69	1	3398	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5565	-0-	-165	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	3879	-0-	-1515	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3921	-0-	-1659	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	287	1	456	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	313	1	671	2	N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3131	-0-	231	231	174	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3413	-0-	313	544	155	1	3258	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5082	-0-	2082	2626	108	1	4974	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4766	-0-	-424	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4348	-0-	-263	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2593	-0-	-1375	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	2937	-0-	-775	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5116	-0-	-2234	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5396	-0-	-1920	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4648	-0-	-1413	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4359	-0-	-861	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3987	-0-	-633	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3692	-0-	-865	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3401	-0-	-1125	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2666	-0-	-1336	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	161	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	127	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	101	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2390	-0-	-1177	-0-	113	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	135	1	3328	2	N	-0-					-0-
*04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	86	1	3696	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	8	-0-	-4102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	1	-0-	-4246	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5117	-0-	-587	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5531	-0-	-173	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
*04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	228	1	3450	2	Y	-0-					23
12	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	322	1	3406	2	Y	-0-					23
01	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	298	1	3408	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3162	-0-	-405	-0-	271	1	2872	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	270	1	2161	2	Y	-0-					10
04	3690	X	3147	-0-	-543	-0-	262	1	2885	2	Y	-0-					10

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6579	-0-	-352	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6803	-0-	-367	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	97	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	148	1	2099	2	N	-0-					-0-
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	130	1	1792	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	328	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	363	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	267	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	340	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	405	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	372	1	1942	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1918	-0-	-54	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3957	-0-	-753	-0-	114	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3957	-0-	-786	-0-	116	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	102	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3968	-0-	-92	-0-	103	1	3865	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	99	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4032	-0-	-408	-0-	98	1	3934	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4232	-0-	-1318	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	7	-0-	-5728	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5217	-0-	-633	-0-	377	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	363	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4967	-0-	-1078	-0-	379	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	6510	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	349	1	7361	2	N	-0-					-0-
*04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	391	1	5553	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	255	1	4182	2	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	274	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	190	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	N	-0-					-0-
*04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	199	1	4020	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	39	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1249	-0-	-890	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1163	-0-	-461	-0-	35	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	64	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	160	-0-	-1910	-0-	160	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5733	-0-	-1459	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3814	-0-	-1952	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	713	-0-	-4681	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1030	-0-	-4736	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	336	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	332	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	343	1	9731	2	N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	194	1	5525	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5367	-0-	-1953	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6974	-0-	-590	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7245	-0-	-474	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5201	-0-	-2020	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5695	-0-	-1325	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	39	1	5738	2	N	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	22	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3792	-0-	-558	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3536	-0-	-964	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	151	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	146	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1732	-0-	-182	-0-	139	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	147	1	1723	2	N	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	200	1	2204	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6222	-0-	-108	-0-	6219	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7327	2	14	9	Y	13	11	1			7
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7750	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	6061	X	5820	-0-	-241	-0-	5810	2	10	9	Y	9	5	1			9
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6707	2	7	9	Y	6	10	1			5
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					5

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

11	4620	X	4157	-0-	-463	-0-	60	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	56	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	37	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4223	-0-	-243	-0-	38	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	46	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4316	-0-	-304	-0-	42	1	4274	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

11	4680	X	4148	-0-	-532	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3916	-0-	-202	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4338	-0-	-33	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

11	1800	X	1252	-0-	-548	-0-	351	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	362	-0-	-754	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	47	-0-	-1171	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

11	9120	X	7927	-0-	-1193	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8818	-0-	-389	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8083	-0-	-530	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8059	-0-	-869	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8353	-0-	-167	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

11	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9927	-0-	-458	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10223	-0-	-131	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9153	-0-	-127	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	1086	-0-	-8834	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	1			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

11	4500	X	2988	-0-	-1512	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

11	5940	X	4841	-0-	-1099	-0-	215	1	4626	2	N	-0-					173
12	6107	X	5686	-0-	-421	-0-	260	1	5400	2	N	24					197
							26	9									
01	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	273	1	4847	2	N	-0-					197
02	5597	X	5132	-0-	-465	-0-	260	1	4872	2	N	-0-					197
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	248	1	5914	2	N	-0-	173	1			24
04	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	146	1	5195	2	N	-0-					24

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	472	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	425	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	477	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	485	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	518	1	4900	2	N	-0-					-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	454	1	4080	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

11	3750	X	3160	-0-	-590	-0-	49	1	3111	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	44	1	3591	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	51	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	2	N	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	2	1	3659	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	21	1	6704	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	51	1	6574	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6461	-0-	-762	-0-	15	1	6446	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5328	-0-	-1429	-0-	45	1	5283	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	45	1	5873	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5086	-0-	-1634	-0-	43	1	5043	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	246	1	869	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7323	-0-	4223	4223	292	1	7031	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	8319	-0-	5219	9442	239	1	8080	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	8390	-0-	5490	14932	109	1	8281	2	N	-0-			-0-
03	23774	X	8842	-0-	-14932	-0-	82	1	8760	2	N	-0-			-0-
*04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	86	1	8458	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	2410	-0-	-3080	-0-	95	1	2315	2	N	-0-			-0-
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	80	1	5809	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	38	1	5070	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	3625	-0-	-1827	-0-	25	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	24	1	5694	2	N	-0-			-0-
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	6	1	5908	2	N	-0-			-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	222	1	2993	3	N	-0-			126
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	3	N	-0-			126
01	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	275	1	2186	3	N	-0-			126
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	218	1	2979	3	N	-0-			126
03	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	275	1	2540	3	N	-0-			126
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	222	1	2868	3	N	-0-			126

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	64	1	6043	2	N	-0-			-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	115	1	6374	2	N	-0-			-0-
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	58	1	7199	2	N	-0-			-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	52	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	112	1	5736	2	N	-0-			-0-
*04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	109	1	5865	2	N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5289	-0-	-1851	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7112	-0-	-266	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
02	6583	X	5101	-0-	-1482	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6185	-0-	-573	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	5277	-0-	-1593	-0-	5277	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6895	-0-	-181	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5848	-0-	-1716	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6761	-0-	-559	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	2	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5921	-0-	-1010	-0-	40	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6614	-0-	-556	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
12	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
*04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3132	-0-	132	337	58	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3457	-0-	357	694	68	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	4035	X	3341	-0-	-694	-0-	64	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	28	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3303	-0-	-235	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3138	-0-	-1632	-0-	251	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	227	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	236	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2765	-0-	-280	-0-	243	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	247	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	16	-0-	-4034	-0-	16	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5669	-0-	-871	-0-	208	1	5461	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	275	1	5487	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6179	-0-	-1168	-0-	224	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6013	-0-	-860	-0-	174	1	5839	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	208	1	5807	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4802	-0-	-1168	-0-	229	1	4573	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

11	11520	X	10596	-0-	-924	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10868	-0-	-1036	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11059	-0-	-628	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	10153	-0-	-229	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10924	-0-	-174	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10388	-0-	-322	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

11	9930	X	7420	-0-	-2510	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9716	-0-	-545	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9299	-0-	-962	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8522	-0-	-868	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

*05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	186	1	5289	2	N	-0-					-0-
*06	5610	X	5126	-0-	-484	-0-	148	1	4978	2	N	-0-					-0-
*07	5425	X	5270	-0-	-155	-0-	147	1	5123	2	N	-0-					-0-
*08	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	109	1	4989	2	N	-0-					-0-
*09	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	157	1	4622	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	5518	X	4305	-0-	-1213	-0-	186	1	4119	2	N	-0-					-0-
*11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	193	1	4827	2	N	-0-					-0-
*12	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	189	1	4346	2	N	-0-					-0-
*01	5208	X	4048	-0-	-1160	-0-	195	1	3853	2	N	-0-					-0-
*02	4872	X	4199	-0-	-673	-0-	198	1	4001	2	N	-0-					-0-
*03	5208	X	3511	-0-	-1697	-0-	249	1	3262	2	N	-0-					-0-
*04	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	254	1	4158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

11	6750	X	3742	-0-	-3008	-0-	290	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	3432	-0-	-3543	-0-	296	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	236	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3045	-0-	-754	-0-	230	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2224	-0-	-1651	-0-	274	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3362	-0-	-388	-0-	279	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	15686	-0-	-184	-0-	15686	2			N	-0-			-0-
12	16337	X	16043	-0-	-294	-0-	16043	2			N	-0-			-0-
01	16337	X	15976	-0-	-361	-0-	15976	2			N	-0-			-0-
02	15283	X	14565	-0-	-718	-0-	14565	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15534	-0-	-772	-0-	15534	2			N	-0-			-0-
04	15690	X	14653	-0-	-1037	-0-	14653	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

11	8400	X	6418	-0-	-1982	-0-	69	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	6953	-0-	-1727	-0-	51	1	6902	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	6105	-0-	-2575	-0-	86	1	6019	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	6671	-0-	-1014	-0-	11	1	6660	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	28	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6626	-0-	-94	-0-	49	1	6577	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

11	6540	X	5999	-0-	-541	-0-	113	1	5886	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	135	1	4898	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	2789	-0-	-3721	-0-	211	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	3367	-0-	-2723	-0-	152	1	3215	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	4940	-0-	-1570	-0-	160	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4135	-0-	-1865	-0-	174	1	3961	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	2900	N	3670	-0-	770	770	138	1	3532	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2972	-0-	-128	642	144	1	2828	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2772	-0-	-228	414	196	1	2576	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-			-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8044	-0-	-450	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8009	-0-	-301	-0-	8009	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

11	9360	X	6253	-0-	-3107	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	7792	-0-	-1508	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	5806	-0-	-3494	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
02	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
*04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
12	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
*04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	185	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	17	1	10749	2	N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	27	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	147	1	6302	2	N	-0-					-0-
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	110	1	8598	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3173	-0-	-2137	-0-	169	1	3004	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4108	-0-	-1170	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4753	-0-	-889	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4321	-0-	-1139	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7819	-0-	-98	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7297	-0-	-893	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4943	-0-	-45	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
*04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

11	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	2460	3	13	9	Y	12	8	1			13
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2087	3	18	9	Y	16	22	1			7
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3599	3	25	9	Y	23	19	1			11
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	3	31	9	Y	28	24	1			15
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	3	26	9	Y	24	32	1			7
04	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	2998	3	10	9	Y	9	9	1			7

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

11	5790	X	4835	-0-	-955	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4036	-0-	-1823	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4379	-0-	-812	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4219	-0-	-611	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5250	-0-	-1620	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	66	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	70	1	6052	2	N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	33	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5011	-0-	-1220	-0-	99	1	4912	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4541	-0-	-1369	-0-	77	1	4464	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

11	5310	X	4616	-0-	-694	-0-	92	1	4524	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	76	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	84	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4319	-0-	-292	-0-	74	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4345	-0-	-584	-0-	99	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4068	-0-	-552	-0-	104	1	3964	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

11	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	111	1	3787	2	Y	-0-					13
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	115	1	3822	2	Y	21					34
							23	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	98	1	4211	2	Y	3					37
							3	9									
02	3770	X	3455	-0-	-315	-0-	107	1	3331	2	Y	15					52
							17	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	105	1	4158	2	Y	-0-	31	1			21
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	71	1	3857	2	Y	-0-					21

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

11	6750	X	5456	-0-	-1294	-0-	467	1	4989	2	N	-0-					36
12	6975	X	5329	-0-	-1646	-0-	422	1	4907	2	N	-0-					36
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	465	1	5070	2	N	-0-					36
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	451	1	5355	2	N	1	1	8			36
							1	9									
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	467	1	5455	2	N	-0-					36
04	5460	X	1156	-0-	-4304	-0-	107	1	1004	2	N	41	62	1			15
							45	9									

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

11	4320	X	4182	-0-	-138	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3973	-0-	-58	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4344	-0-	-126	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3741	-0-	-551	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3893	-0-	-695	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3586	-0-	-764	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1697	-0-	-1933	-0-	95	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	71	-0-	-3680	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	3751	X	499	-0-	-3252	-0-	70	1	429	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	1194	-0-	-2257	-0-	65	1	1129	2	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	396	-0-	-1314	-0-	97	1	299	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5319	-0-	-81	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4977	-0-	-562	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5216	-0-	-94	-0-	1	1	5215	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	5764	-0-	-2876	-0-	129	1	5627	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
12	9951	X	8227	-0-	-1724	-0-	149	1	8065	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
01	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	154	1	7903	2	Y	10	10	8			22
							11	9									
02	8497	X	7382	-0-	-1115	-0-	136	1	7234	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
03	8215	X	7607	-0-	-608	-0-	135	1	7472	2	Y	-0-					22
04	7950	X	7094	-0-	-856	-0-	124	1	6970	2	Y	-0-					22

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		294	-0-	294	935	294	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		321	-0-	321	1256	321	1			N	-0-					-0-
01	1502	X	246	-0-	-1256	-0-	246	1			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	5356	-0-	-2864	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7185	-0-	-1216	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5343	-0-	-2407	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7095	-0-	-405	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8422	-0-	-196	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8362	-0-	-101	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	3394	-0-	-4929	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5185	-0-	-3712	-0-	76	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8511	-0-	-99	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10015	-0-	-990	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9847	-0-	-448	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10296	-0-	-709	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9838	-0-	-542	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2200	-0-	-381	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	189	1	3588	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	177	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	1968	-0-	-2899	-0-	243	1	1725	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	1987	-0-	-1754	-0-	163	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	1329	-0-	-3259	-0-	156	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2829	-0-	-1611	-0-	184	1	2645	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6160	-0-	-440	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6595	-0-	-70	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2688	-0-	-4062	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7867	-0-	-623	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7272	-0-	-645	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6519	-0-	-1944	-0-	51	1	6468	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5993	-0-	-1867	-0-	121	1	5872	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8342	-0-	-628	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8910	-0-	-700	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8331	-0-	-659	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8053	-0-	-647	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

11	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	230	1	3238	2	Y	-0-					11
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	240	1	3644	2	Y	-0-					11
01	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	219	1	3348	2	Y	-0-					11
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	191	1	3659	2	Y	34					45
							37	9									
03	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	241	1	3576	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
04	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	220	1	3467	2	Y	-0-					7

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

11	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	109	1	5737	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	118	1	5724	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5136	-0-	-1126	-0-	109	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5018	-0-	-840	-0-	98	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	97	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	100	1	5037	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

11	4710	X	534	-0-	-4176	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

11	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5577	-0-	-136	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5477	-0-	-553	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

11	5070	X	3974	-0-	-1096	-0-	51	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	60	1	5220	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	69	1	5135	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4616	-0-	-372	-0-	68	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	58	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2837	-0-	-2263	-0-	72	1	2765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
*04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

11	5100	X	4864	-0-	-236	-0-	123	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	118	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	112	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4308	-0-	-651	-0-	94	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	106	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	114	1	4077	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	226	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	189	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	190	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	145	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	223	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3560	-0-	-610	-0-	157	1	3403	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			Y	-0-					1
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	1	2	9	Y	2					3
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	Y	1					4
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	305	1	608	2	Y	-0-					4
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	363	1	222	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	367	1	264	2	Y	-0-					2

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

11	3780	X	2912	-0-	-868	-0-	15	1	2897	2	N	-0-					47
12	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	43	1	2921	2	N	-0-					47
01	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	49	1	3417	2	N	-0-					47
02	3654	X	2979	-0-	-675	-0-	36	1	2943	2	N	-0-					47
03	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	58	1	2821	2	N	-0-					47
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	88	1	4238	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

11	8700	X	7464	-0-	-1236	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7036	-0-	-1737	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7138	-0-	-895	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
*04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7438	-0-	-1172	-0-	116	1	7322	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7401	-0-	-1496	-0-	119	1	7282	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7503	-0-	-1022	-0-	97	1	7406	2	N	-0-					-0-
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	37	1	7770	2	N	-0-					-0-
*04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	10	1	7735	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1834	-0-	-1142	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
12	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
01	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
*04	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4636	-0-	-62	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	441	1	2355	2	N	12					101
							13	9									
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	509	1	2726	2	N	16					117
							18	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	561	1	3039	2	N	22					139
							24	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	484	1	2607	2	N	12					151
							13	9									
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	518	1	2797	2	N	19					170
							21	9									
04	3450	X	2686	-0-	-764	-0-	426	1	2252	2	N	7	169	1			8
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	23	1	8933	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	9074	-0-	-257	-0-	26	1	9048	2	N	-0-			-0-
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	27	1	9338	2	N	-0-			-0-
02	8671	X	8135	-0-	-536	-0-	26	1	8109	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7645	-0-	-1624	-0-	77	1	7568	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	7475	-0-	-1585	-0-	102	1	7373	2	N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	144	1	1890	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	159	1	1599	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	156	1	1750	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	147	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	132	1	1124	2	N	-0-			-0-
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	2110	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3196	-0-	-748	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9063	-0-	-2007	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	11101	-0-	-338	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	9908	2			N	-0-			-0-
02	10353	X	9489	-0-	-864	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	10472	-0-	-626	-0-	10472	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	8278	-0-	-2462	-0-	8278	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	5113	-0-	-2957	-0-	284	1	4829	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	5200	-0-	-3542	-0-	306	1	4894	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	7446	-0-	-1327	-0-	215	1	7231	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7402	-0-	-805	-0-	137	1	7265	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7511	-0-	-1262	-0-	145	1	7366	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6080	-0-	-1120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6165	-0-	-525	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6470	-0-	-443	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5588	-0-	-879	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5681	-0-	-1232	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4789	-0-	-1211	-0-	228	1	4561	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4501	-0-	-1699	-0-	228	1	4273	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	235	1	4688	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4254	-0-	-937	-0-	195	1	4059	2	N	-0-			-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	210	1	5187	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	196	1	4140	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7601	-0-	-259	-0-	7601	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	7828	-0-	-294	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	7800	-0-	-291	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
02	7511	X	7326	-0-	-185	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7134	-0-	-456	-0-	7134	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
02	4959	X	4660	-0-	-299	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4766	-0-	-364	-0-	4766	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7009	-0-	-641	-0-	1	1	7008	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7133	-0-	-772	-0-	1	1	7132	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	2	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	6394	-0-	-392	-0-	2	1	6392	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	5971	-0-	-1283	-0-	8	1	5963	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	6527	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	12108	-0-	-432	-0-	12108	3			N	-0-			-0-
12	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11279	3			N	-0-			-0-
01	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	11794	3			N	-0-			-0-
02	11774	X	10387	-0-	-1387	-0-	10387	3			N	-0-			-0-
03	12586	X	10884	-0-	-1702	-0-	10884	3			N	-0-			-0-
04	12120	X	10869	-0-	-1251	-0-	10869	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	51	1	5193	2	N	-0-			-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	60	1	5319	2	N	-0-			-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	28	1	5298	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	97	1	4637	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	72	1	4527	2	N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7891	-0-	-599	-0-	7891	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	7813	2			N	-0-			-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-			-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-			-0-
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	7983	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8471	-0-	-780	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7806	-0-	-1764	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

11	6480	X	5924	-0-	-556	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4597	-0-	-1609	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4578	-0-	-2118	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5792	-0-	-688	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	105	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	145	1	7980	2	N	-0-					-0-
01	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	150	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	125	1	6326	2	N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	161	1	6531	2	N	-0-					-0-
*04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	105	1	8166	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	264	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	238	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	230	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	1945	-0-	-1332	-0-	217	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	241	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	243	1	874	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	376	1	6422	2	N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	367	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	353	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6132	-0-	-905	-0-	327	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6347	-0-	-1123	-0-	364	1	5983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	298	1	8373	2	N	-0-			-0-
12	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	163	1	10379	2	N	-0-			-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	93	1	11645	2	N	-0-			-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	114	1	8273	2	N	-0-			-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	172	1	8315	2	N	-0-			-0-
*04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	122	1	9123	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

11	3990	X	2980	-0-	-1010	-0-	236	1	2744	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	1057	-0-	-2880	-0-	252	1	805	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1196	-0-	-2741	-0-	282	1	914	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2823	-0-	-164	-0-	225	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	235	1	4186	2	N	-0-			-0-
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	195	1	2838	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

11	8550	X	5037	-0-	-3513	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	3754	-0-	-4678	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5352	-0-	-498	-0-	5352	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

11	9570	X	8523	-0-	-1047	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8381	-0-	-950	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
01	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	7519	-0-	-746	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	6943	-0-	-1861	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	8105	-0-	-415	-0-	8105	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	419	1	2281	2	N	-0-			-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	397	1	2490	2	N	-0-			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	363	1	2082	2	N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	382	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	34	1	55	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

11	7500	X	7499	-0-	-1	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7231	-0-	-519	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
02	7250	X	6859	-0-	-391	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6952	-0-	-54	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5707	-0-	-1073	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2334	-0-	-1291	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	1142	-0-	-2857	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	408	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	398	1	4214	2	N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	392	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	406	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	420	1	4377	2	N	-0-					-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9934	-0-	-48	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9014	-0-	-382	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9337	-0-	-707	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8818	-0-	-842	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	2972	-0-	-972	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6078	-0-	-612	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5955	-0-	-772	-0-	2	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	4927	-0-	-1366	-0-	48	1	4879	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	6	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5257	-0-	-833	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	58	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	78	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	89	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	77	1	3611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6921	-0-	-240	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6589	-0-	-572	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6475	-0-	-79	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

11	10740	X	10581	-0-	-159	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10706	-0-	-299	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10239	-0-	-518	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	9211	-0-	-1026	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9221	-0-	-1369	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5898	-0-	-424	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
*04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

11	8790	X	7466	-0-	-1324	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7615	-0-	-848	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7490	-0-	-973	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6856	-0-	-568	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	73	1	6357	2	Y	-0-					33
12	6851	X	6040	-0-	-811	-0-	66	1	5938	2	Y	33					66
							36	9									
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	45	1	6607	2	Y	31	87	1			10
							34	9									
02	6409	X	6251	-0-	-158	-0-	29	1	6222	2	Y	-0-					10
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	45	1	7272	2	Y	-0-					10
*04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	48	1	6798	2	Y	-0-					10

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

11	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					44
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					44
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-					44
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					44
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					44
*04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

11	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4664	3	118	9	N	107					159
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	3			N	-0-					159
01	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			N	-0-					159
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					159
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	3			N	-0-					159
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4740	3	61	9	N	55	180	1			34

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

11	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	460	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	497	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	506	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1370	-0-	-1182	-0-	428	1	942	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	379	-0-	-1977	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	2280	X	670	-0-	-1610	-0-	330	1	340	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

11	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4195	-0-	-213	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3821	-0-	-739	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4205	-0-	-319	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	67	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	59	1	7441	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	70	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6412	-0-	-403	-0-	67	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6698	-0-	-680	-0-	68	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6427	-0-	-713	-0-	70	1	6357	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5034	-0-	-726	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4922	-0-	-748	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3898	-0-	-829	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4153	-0-	-677	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	15	1	12852	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	10757	-0-	-1684	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11897	-0-	-2053	-0-	66	1	11831	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	13169	-0-	-331	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9695	-0-	-1405	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10803	-0-	-605	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	8883	-0-	-1789	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10784	-0-	-376	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
03	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
*04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5148	-0-	-1752	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	4686	-0-	-2351	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	5296	-0-	-1741	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	4069	-0-	-2514	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4529	-0-	-803	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6310	-0-	-273	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6689	-0-	-813	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6057	-0-	-1293	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7777	-0-	-1013	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7424	-0-	-1473	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7508	-0-	-1079	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	6850	-0-	-1183	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9910	-0-	-1033	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	9845	-0-	-1098	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10179	X	8777	-0-	-1402	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9779	-0-	-854	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	9620	-0-	-670	-0-	9620	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9077	-0-	-626	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8600	-0-	-651	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8288	-0-	-1282	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6746	-0-	-334	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5857	-0-	-929	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4971	-0-	-2097	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4791	-0-	-1959	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8169	-0-	-1379	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8039	-0-	-1013	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7904	-0-	-564	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

11	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	32	1	6610	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5862	-0-	-2012	-0-	36	1	5826	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6089	-0-	-1785	-0-	106	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	5764	-0-	-1428	-0-	45	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6151	-0-	-1227	-0-	68	1	6083	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	39	1	5921	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

11	7080	X	6755	-0-	-325	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	1898	-0-	-4772	-0-	23	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	1826	-0-	-5242	-0-	26	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	1759	-0-	-4991	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

11	6900	X	6894	-0-	-6	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6540	-0-	-130	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6895	-0-	-235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6621	-0-	-279	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

11	4410	X	2906	-0-	-1504	-0-	150	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	144	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	257	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3233	-0-	-914	-0-	243	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	979	-0-	-2307	-0-	221	1	758	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	234	1	2871	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

11	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	336	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	271	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	231	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	1621	-0-	-2939	-0-	178	1	1443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3360	-0-	-439	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2652	-0-	-708	-0-	208	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	240	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2691	-0-	-1804	-0-	208	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2457	-0-	-1748	-0-	183	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	202	1	3311	2	N	-0-					-0-
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	197	1	2951	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	340	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5378	-0-	-388	-0-	345	1	5033	2	N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	316	1	5363	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	256	1	4889	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3854	-0-	-1509	-0-	275	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4440	-0-	-1050	-0-	290	1	4150	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18523	X	6257	-0-	-12266	-0-	53	1	6204	2	N	-0-					-0-
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	74	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	86	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3578	-0-	-2483	-0-	128	1	3450	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3396	-0-	-3083	-0-	172	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	3020	-0-	-3250	-0-	113	1	2907	2	N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7752	-0-	-310	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8128	-0-	-490	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7869	-0-	-471	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	204	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2040	-0-	-2021	-0-	249	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2735	-0-	-1326	-0-	207	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	1112	-0-	-2687	-0-	214	1	898	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2936	-0-	-1125	-0-	199	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2076	-0-	-1164	-0-	227	1	1849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2800	-0-	-1086	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2988	-0-	-1166	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2157	-0-	-1743	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
*04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5186	2	11	9	Y	10	9	1			5
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2929	2	4	9	Y	4	7	1			2
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	Y	6	2	1			6
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4614	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			Y	-0-					3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	5583	-0-	-2697	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	1417	-0-	-7139	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	1160	-0-	-7303	-0-	100	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	4240	-0-	-3677	-0-	160	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5678	-0-	-1979	-0-	139	1	5539	2	N	-0-					-0-
*04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	117	1	5950	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	698	1	3727	2	Y	80	99	1			63
							88	9									
12	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	715	1	3830	2	Y	39					102
							43	9									
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	698	1	3780	2	Y	13					115
							14	9									
02	4350	X	4167	-0-	-183	-0-	647	1	3487	2	Y	30					145
							33	9									
03	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	707	1	3820	2	Y	24	102	1			67
							26	9									
04	4500	X	4347	-0-	-153	-0-	688	1	3633	2	Y	24					91
							26	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	1288	2			N	-0-					165
12	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	2			N	-0-					165
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	1105	2			N	-0-					165
02	1595	N	1017	-0-	-578	-0-	1017	2			N	-0-					165
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					165
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	75	1	2971	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8054	-0-	-646	-0-	8054	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	4962	-0-	-4028	-0-	4962	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	4545	-0-	-4445	-0-	4545	2	N	-0-			-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2	N	-0-			-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2	N	-0-			-0-
*04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7400	-0-	-460	-0-	7400	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	7400	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	7275	-0-	-196	-0-	7275	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	6730	-0-	-433	-0-	6730	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6033	-0-	-1624	-0-	6033	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	6778	2	N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6784	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	6640	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6414	-0-	-468	-0-	6414	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6219	-0-	-441	-0-	6219	2	N	-0-			-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	158	1	4757	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	75	1	4669	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	66	1	5057	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4896	-0-	-5	-0-	73	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	79	1	4453	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4824	-0-	-126	-0-	81	1	4743	2	N	-0-			-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	3020	-0-	-895	-0-	3020	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3151	-0-	-1034	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	2931	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	655	1	6749	2	N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	623	1	7932	2	N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	578	1	7456	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6908	-0-	-81	-0-	502	1	6406	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7339	-0-	-132	-0-	551	1	6788	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6950	-0-	-280	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

11	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	48	1	3055	2	N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	36	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	14	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	49	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2469	-0-	-531	-0-	67	1	2402	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	99	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	98	1	6946	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	152	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5426	-0-	-1273	-0-	116	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	33	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	121	1	5108	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

11	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	187	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3953	-0-	-1193	-0-	165	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3083	-0-	-2032	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3964	-0-	-647	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	206	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	602	-0-	-4168	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

11	6540	X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6099	-0-	-380	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

11	7530	X	6798	-0-	-732	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7037	-0-	-744	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6533	-0-	-456	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6014	-0-	-796	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4164	-0-	-1106	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4112	-0-	-93	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3737	-0-	-463	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
*04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	351	1	5931	2	N	-0-					-0-
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	362	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	69	1	5957	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	4961	-0-	-1100	-0-	86	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4746	-0-	-1733	-0-	92	1	4654	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4203	-0-	-2067	-0-	65	1	4138	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5491	-0-	-541	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	351	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	362	1	2383	2	N	-0-					-0-
*01	3162	X	2404	-0-	-758	-0-	200	1	2204	2	N	-0-					-0-
*02	2958	X	2946	-0-	-12	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
*03	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	232	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	246	-0-	-2754	-0-	59	1	187	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4599	-0-	-621	-0-	35 7	1 9	4557	2	N	6					184
*12	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	4946	2	18	9	N	16	1	8			199
*01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2			N	-0-					199
*02	4814	X	1875	-0-	-2939	-0-	1875	2			N	-0-					199
*03	4960	X	178	-0-	-4782	-0-	178	2			N	-0-					199
04	4800	X	1633	-0-	-3167	-0-	1626	2	7	9	N	6					205

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5738	-0-	-323	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2491	-0-	-2189	-0-	235	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	251	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3734	-0-	-1071	-0-	245	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3049	-0-	-1359	-0-	225	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	223	1	3590	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	241	1	3638	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	206	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3168	-0-	-1079	-0-	188	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	231	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	249	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1988	-0-	-1972	-0-	301	1	1687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	424	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	366	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	349	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	244	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	305	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	94	1	385	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	246	1	1735	3	Y	-0-					33
12	3565	X	1076	-0-	-2489	-0-	244	1	824	3	Y	7					40
							8	9									
01	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	212	1	1993	3	Y	10					50
							11	9									
02	2755	X	1842	-0-	-913	-0-	211	1	1612	3	Y	17					67
							19	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	286	1	2029	3	Y	-0-					67
*04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	290	1	1828	3	Y	23	62	1			28
							25	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	4193	2	37	9	Y	34					50
12	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4307	2	1	9	Y	1					51
01	5766	X	4025	-0-	-1741	-0-	4025	2			Y	-0-					51
02	4205	X	3909	-0-	-296	-0-	3908	2	1	9	Y	1					52
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2			Y	-0-					52
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3943	2	18	9	Y	16					68

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	336	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1686	-0-	-360	-0-	338	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	349	-0-	-1565	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	1			N	-0-					-0-
04	3540	X	344	-0-	-3196	-0-	344	1			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5202	-0-	-828	-0-	55	1	5147	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	56	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	50	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4155	-0-	-1094	-0-	23	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	22	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4600	-0-	-740	-0-	76	1	4524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4426	-0-	-314	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4041	-0-	-918	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

11	8160	X	7660	-0-	-500	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6675	-0-	-981	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7347	-0-	-806	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5220	-0-	-2490	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

11	6960	X	5068	-0-	-1892	-0-	217	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	220	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5152	-0-	-304	-0-	165	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4280	-0-	-824	-0-	158	1	4122	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4185	-0-	-1333	-0-	169	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4217	-0-	-1123	-0-	193	1	4024	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

11	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	33717	2			N	-0-					-0-
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-
01	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
02	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
03	23568	X	23568	-0-	-0-	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
*04	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3416	2	45	9	N	41					62
12	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3509	2	55	9	N	50					112
01	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	3443	2			N	-0-					112
02	3393	X	3264	-0-	-129	-0-	3264	2			N	-0-					112
03	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3498	2	110	9	N	100					212
04	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3317	2	14	9	N	13	182	1			43

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2399	-0-	-577	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10069	-0-	-581	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9719	-0-	-1286	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9369	-0-	-694	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10157	-0-	-476	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9685	-0-	-395	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
01	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
*04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9880	-0-	-195	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9424	-0-	-1	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9875	-0-	-200	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9376	-0-	-374	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	12140	-0-	-190	-0-	15	1	12125	2	N	-0-					-0-
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1	1	12818	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	12492	-0-	-94	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10890	-0-	-884	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12054	-0-	-780	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6554	-0-	-856	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7209	-0-	-448	-0-	7209	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
02	6960	X	5280	-0-	-1680	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	122	1	5040	2	N	-0-			-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	168	1	5666	2	N	-0-			-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	237	1	5233	2	N	-0-			-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	181	1	5973	2	N	-0-			-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	162	1	6168	2	N	-0-			-0-
*04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	154	1	5593	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

11	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	5	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	2468	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

11	5040	X	3306	-0-	-1734	-0-	242	1	3064	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	237	1	4271	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	198	1	4994	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	4224	-0-	-97	-0-	162	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	191	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	3074	-0-	-1936	-0-	260	1	2814	2	N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	318	1	6097	2	N	-0-			-0-
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	172	1	7027	2	N	-0-			-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	189	1	6169	2	N	-0-			-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4678	2	N	-0-			-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	167	1	5577	2	N	-0-			-0-
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8720	-0-	-370	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8785	-0-	-608	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8811	-0-	-582	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7905	-0-	-737	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7944	-0-	-786	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	263	1	3457	2	N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	272	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3433	-0-	-473	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3331	-0-	-323	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3193	-0-	-557	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	3919	2			N	-0-					32
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					32
01	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	3835	2			N	-0-					32
02	4582	X	3557	-0-	-1025	-0-	3557	2			N	-0-					32
03	4898	X	3709	-0-	-1189	-0-	3709	2			N	-0-					32
04	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1219	-0-	-2081	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	585	-0-	-2286	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	521	-0-	-2548	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	720	X	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					33
12	8308	X	7972	-0-	-336	-0-	7972	2			N	-0-					33
01	8091	X	7948	-0-	-143	-0-	7948	2			N	-0-					33
02	7859	X	7004	-0-	-855	-0-	7004	2			N	-0-					33
03	8401	X	6648	-0-	-1753	-0-	6648	2			N	-0-					33
04	8130	X	6475	-0-	-1655	-0-	6475	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8677	-0-	-653	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9259	-0-	-289	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7741	-0-	-1191	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7666	-0-	-1603	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7375	-0-	-1595	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	7	1	10436	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9827	-0-	-713	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9365	-0-	-835	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	5552	-0-	-3118	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6035	-0-	-2924	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8242	-0-	-314	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7526	-0-	-1144	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	5534	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5952	X	5011	-0-	-941	-0-	5002	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5952	X	4222	-0-	-1730	-0-	4213	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5568	X	4663	-0-	-905	-0-	4654	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	5011	2	4	9	Y	4	8	1			4
04	5550	X	5166	-0-	-384	-0-	5166	2			Y	-0-					4

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3979	2	36	9	Y	33					48
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	Y	1					49
01	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			Y	-0-					49
02	3944	X	3674	-0-	-270	-0-	3673	2	1	9	Y	1					50
03	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	2			Y	-0-					50
04	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	3548	2	17	9	Y	15					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	2592	-0-	-3828	-0-	64	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	193	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	95	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	92	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	101	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	107	1	4903	2	N	-0-					-0-
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	88	1	5507	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8162	-0-	-538	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
*04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	173	1	7617	2	N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	14	1	11578	2	N	-0-					-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	26	1	8436	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	390	X	147	-0-	-243	-0-	147	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1350	-0-	-960	-0-	1349	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2246	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2387	X	1780	-0-	-607	-0-	1779	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	2230	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5117	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5865	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5523	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5380	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5670	X	4661	-0-	-1009	-0-	4661	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5858	-0-	-22	-0-	5858	2			N	-0-					36
12	6138	X	5476	-0-	-662	-0-	5476	2			N	-0-					36
01	6138	X	5854	-0-	-284	-0-	5854	2			N	-0-					36
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					36
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6495	2	229	9	N	208	188	1			56
*04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					56

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7162	-0-	-638	-0-	2	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4812	-0-	-3279	-0-	6	1	4806	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	5284	-0-	-3365	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6146	-0-	-2044	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3431	-0-	-223	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8495	2	6	9	Y	5	7	1			8
12	9393	X	7275	-0-	-2118	-0-	7263	2	12	9	Y	11	13	1			6
01	9393	X	4239	-0-	-5154	-0-	4227	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	8787	X	479	-0-	-8308	-0-	478	2	1	9	Y	1	3	1			4
03	8773	X	332	-0-	-8441	-0-	332	2			Y	-0-	3	1			1
04	8490	X	6313	-0-	-2177	-0-	6313	2			Y	-0-					1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5375	-0-	-1765	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2977	-0-	-4401	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	4065	-0-	-3313	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5501	-0-	-1024	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	366	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	384	1	5107	2	N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	302	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	464	X	57	-0-	-407	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-					-0-
*04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	376	1	4730	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	59	1	5356	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	65	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	105	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	77	1	5407	2	N	-0-					-0-
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	53	1	4748	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6002	-0-	-1748	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4785	-0-	-2175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5078	-0-	-2486	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7001	-0-	-319	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7770	-0-	-810	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7744	-0-	-1122	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7136	-0-	-607	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7156	-0-	-614	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	422	1	4163	2	N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	433	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	464	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	374	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	447	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	941	-0-	-2929	-0-	98	1	843	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5964	-0-	-735	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6880	-0-	-1273	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6356	-0-	-1534	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	19579	-0-	-1391	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	20158	-0-	-1170	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	19969	-0-	-1452	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	18988	-0-	-1051	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18965	-0-	-2456	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	6473	-0-	-13117	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

11	5160	X	4921	-0-	-239	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4700	-0-	-230	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
*04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	7	-0-	-2566	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	119	-0-	-1369	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5406	-0-	-336	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

11	3900	X	765	-0-	-3135	-0-	245	1	520	2	N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	311	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2465	-0-	-1534	-0-	248	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1797	-0-	-1799	-0-	300	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	366	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2531	-0-	-1639	-0-	332	1	2199	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	323	1	5826	3	N	-0-					-0-
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	304	1	5827	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	325	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	296	1	4944	3	N	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	337	1	5600	3	N	-0-					-0-
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	346	1	5120	3	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

11	7920	X	6816	-0-	-1104	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7140	-0-	-703	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6968	-0-	-782	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
*04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4362	2	N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	20	1	3633	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	460	1	391	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	538	1	362	2	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	638	1	326	2	N	-0-					-0-
02	812	N	480	-0-	-332	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	899	N	406	-0-	-493	-0-	406	1			N	-0-					-0-
04	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	177	1	8086	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5296	-0-	-2392	-0-	211	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	135	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7519	-0-	-456	-0-	99	1	7420	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	116	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	2921	-0-	-5329	-0-	167	1	2754	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2503	-0-	-1187	-0-	225	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	221	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	190	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	227	1	745	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2916	-0-	-4059	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	1833	-0-	-5142	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4865	2	25	9	Y	23	14	1			24
12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5081	2	37	9	Y	34	44	1			14
01	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5043	2	36	9	Y	33	30	1			17
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	4465	2	34	9	Y	31	30	1			18
03	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	4962	2	44	9	Y	40	46	1			12
04	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	4703	2	18	9	Y	16	16	1			12

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5354	-0-	-1996	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3948	-0-	-1359	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5623	-0-	-1217	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8355	-0-	-77	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7496	-0-	-479	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8065	-0-	-460	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

11	3750	X	1926	-0-	-1824	-0-	335	1	1591	3	N	-0-					140
12	3875	X	2164	-0-	-1711	-0-	405	1	1698	3	N	55	180	1			15
							61	9									
01	3441	X	2207	-0-	-1234	-0-	363	1	1844	3	N	-0-					15
02	3132	X	2034	-0-	-1098	-0-	326	1	1708	3	N	-0-					15
03	2573	X	1929	-0-	-644	-0-	355	1	1574	3	N	-0-					15
04	2130	X	1405	-0-	-725	-0-	364	1	1041	3	N	-0-					15

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

11	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	520	1	1876	3	Y	-0-					86
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	579	1	1077	3	Y	-0-					86
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	581	1	1338	3	Y	-0-					86
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	616	1	1334	3	Y	-0-					86
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	666	1	1417	3	Y	97					183
							107	9									
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	605	1	1524	3	Y	78	184	1			77
							86	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

11	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	147	1	11386	2	N	-0-					-0-
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	145	1	11105	2	N	-0-					-0-
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	145	1	10012	2	N	-0-					-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	182	1	9303	2	N	-0-					-0-
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	183	1	10515	2	N	-0-					-0-
*04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	157	1	8905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6126	-0-	-234	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6279	-0-	-45	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6054	-0-	-66	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6018	-0-	-895	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5262	-0-	-938	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4820	-0-	-893	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2037	-0-	-843	-0-	2037	2			Y	-0-	2	1			2
12	2976	X	1820	-0-	-1156	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	2976	X	1680	-0-	-1296	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2784	X	1755	-0-	-1029	-0-	1752	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2232	X	1679	-0-	-553	-0-	1678	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2040	X	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-					1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3542	-0-	-568	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3539	-0-	-708	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3436	-0-	-479	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5973	-0-	-207	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	6	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	4960	-0-	-811	-0-	14	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	49	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4584	-0-	-1386	-0-	35	1	4549	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2967	-0-	-1143	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2577	-0-	-1077	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3012	-0-	-1390	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6378	-0-	-582	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5423	-0-	-1567	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3419	-0-	-380	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

11	2040	X	1059	-0-	-981	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	881	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1888	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1943	X	1716	-0-	-227	-0-	1713	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1830	X	1286	-0-	-544	-0-	1286	2			Y	-0-					1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	229	1	4244	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	223	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	235	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	343	1	2495	2	N	-0-					-0-
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

11	10080	X	9810	-0-	-270	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9772	-0-	-644	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9991	-0-	-456	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9467	-0-	-306	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9936	-0-	-511	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9192	-0-	-618	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	236	1	4441	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
12	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	250	1	4688	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	278	1	5172	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	239	1	4935	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-					50
04	5280	X	4602	-0-	-678	-0-	236	1	4366	2	Y	-0-					50

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	643	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	329	1	7120	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6734	-0-	-55	-0-	327	1	6407	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5936	-0-	-1132	-0-	270	1	5666	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4597	-0-	-2537	-0-	219	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	381	1	6697	2	N	-0-					-0-
*04	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	465	1	8687	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3317	2	17	9	Y	15	9	1			16
12	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3261	2	25	9	Y	23	30	1			9
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3909	2	26	9	Y	24	20	1			13
02	3219	X	3154	-0-	-65	-0-	3129	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	2343	2	21	9	Y	19	25	1			6
04	3810	X	2246	-0-	-1564	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			5

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-	300	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-	315	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	287	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	230	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2951	-0-	-1172	-0-	299	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	620	X	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	620	X	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	X	262	-0-	-338	-0-	262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12355	-0-	-965	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12763	-0-	-536	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12184	-0-	-1146	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11495	-0-	-975	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11298	-0-	-1062	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	2	1	7373	2	N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7063	-0-	-797	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	86	1	3852	2	Y	-0-					16
12	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	105	1	3916	2	Y	-0-					16
01	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	106	1	4359	2	Y	-0-					16
02	5307	X	3761	-0-	-1546	-0-	90	1	3634	2	Y	34	42	1			8
							37	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	74	1	4703	2	Y	7					15
							8	9									
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	1	4550	2	Y	-0-					15

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2069	-0-	-483	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2369	-0-	-266	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6984	-0-	-156	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6466	-0-	-291	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	193	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	164	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2213	-0-	-949	-0-	166	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1351	-0-	-1607	-0-	167	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	193	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2767	-0-	-653	-0-	131	1	2636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6452	-0-	-89	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5526	-0-	-519	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5677	-0-	-181	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	381	1	10784	2	N	-0-					-0-
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
01	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	367	1	10638	2	N	-0-					-0-
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	359	1	11505	2	N	-0-					-0-
*04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	346	1	9591	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	688	-0-	-4010	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	11	1	5258	2	N	-0-					-0-
*04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	3425	-0-	-6475	-0-	133	1	3292	2	Y	-0-					11
12	9827	X	3947	-0-	-5880	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					11
01	9393	X	5228	-0-	-4165	-0-	83	1	5145	2	Y	-0-					11
02	8062	X	5289	-0-	-2773	-0-	46	1	5243	2	Y	-0-					11
03	8122	X	5160	-0-	-2962	-0-	73	1	5035	2	Y	47	10	1			48
							52	9									
04	5070	X	4866	-0-	-204	-0-	84	1	4782	2	Y	-0-					48

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	6870	-0-	-2370	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7166	-0-	-1917	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6010	-0-	-2174	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	5472	-0-	-2184	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4984	-0-	-2673	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4893	-0-	-2037	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4463	2			Y	-0-					59
12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	4856	2			Y	-0-					59
01	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4599	2	3	9	Y	3	52	1			10
02	5046	X	4212	-0-	-834	-0-	4201	2	11	9	Y	10					20
03	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4467	2	10	9	Y	9					29
04	4710	X	4253	-0-	-457	-0-	4252	2	1	9	Y	1					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	216	-0-	-3054	-0-	216	1			Y	-0-					33
12	3379	X	947	-0-	-2432	-0-	241	1	698	3	Y	7					40
							8	9									
01	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	312	1	11	9	Y	10					50
02	1711	X	295	-0-	-1416	-0-	276	1	19	9	Y	17					67
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					67
04	930	X	29	-0-	-901	-0-	4	1	25	9	Y	23	62	1			28

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5133	-0-	-2127	-0-	251	1	4882	2	N	-0-					-0-
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	282	1	7255	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	277	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6065	-0-	-663	-0-	257	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6780	-0-	-753	-0-	278	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6184	-0-	-1106	-0-	281	1	5903	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	341	1	3679	2	N	-0-					53
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	347	1	3758	2	N	-0-					53
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	293	1	3213	2	N	-0-					53
02	4234	X	3654	-0-	-580	-0-	337	1	3316	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	4526	X	2732	-0-	-1794	-0-	401	1	2331	2	N	-0-					53
04	4020	X	908	-0-	-3112	-0-	82	1	712	2	N	104	126	1			31
							114	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	143	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	100	1	7632	2	N	-0-					-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7779	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	14	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4917	-0-	-2182	-0-	20	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	3391	-0-	-3479	-0-	86	1	3305	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					116
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					116
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					116
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					116
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					116
*04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4937	-0-	-283	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4927	-0-	-473	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	168	1	6051	2	N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	159	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	146	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	138	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	152	1	5187	2	N	-0-					-0-
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	165	1	4722	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7653	-0-	-897	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8625	-0-	-210	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7512	-0-	-1038	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	2			N	-0-					-0-
12	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14583	-0-	-49	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	13285	-0-	-403	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13888	-0-	-744	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	7586	-0-	-6574	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5743	-0-	-1487	-0-	54	1	5689	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	36	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5974	-0-	-1838	-0-	82	1	5892	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5505	-0-	-1803	-0-	58	1	5447	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	108	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4324	-0-	-1676	-0-	108	1	4216	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6889	-0-	-582	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6286	-0-	-297	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4250	-0-	-580	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3999	-0-	-992	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4236	-0-	-755	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3918	-0-	-461	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2859	-0-	-1401	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	68	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	44	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5030	-0-	-1976	-0-	91	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5760	-0-	-678	-0-	60	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	65	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5559	-0-	-591	-0-	88	1	5471	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

11	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	506	1	2705	2	N	-0-					257
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	515	1	2760	2	N	14					271
							15	9									
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	507	1	2747	2	N	-0-					271
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	470	1	2530	2	N	6	160	1			117
							7	9									
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	497	1	2686	2	Y	-0-					117
04	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	476	1	2512	2	Y	1					118
							1	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

11	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	699	1	3734	2	N	-0-					218
12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	686	1	3672	2	N	30					248
							33	9									
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	694	1	3757	2	N	12					260
							13	9									
02	4292	X	4177	-0-	-115	-0-	654	1	3522	2	N	1	187	1			74
							1	9									
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	677	1	3655	2	Y	31					105
							34	9									
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	723	1	3819	2	Y	18					123
							20	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

11	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4394	-0-	-1527	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4061	-0-	-1304	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4430	-0-	-1305	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5192	-0-	-268	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6787	-0-	-684	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5931	-0-	-1058	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5977	-0-	-803	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	5086	2	N	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	120	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	151	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	151	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	120	1	5053	2	N	-0-					-0-
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	122	1	4599	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	81	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2697	-0-	-744	-0-	139	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	82	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	71	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	84	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	76	1	2960	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9172	-0-	-698	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9254	-0-	-418	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9069	-0-	-324	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8525	-0-	-349	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8639	-0-	-847	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8513	-0-	-667	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12640	-0-	-470	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12859	-0-	-688	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12285	-0-	-1262	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9580	-0-	-3035	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12323	-0-	-307	-0-	12323	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4701	-0-	-1089	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5365	-0-	-145	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3999	-0-	-119	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7134	-0-	-1686	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7635	-0-	-1355	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8110	-0-	-756	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
*04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	58	1	5389	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	49	1	5591	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	29	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6933	-0-	-1827	-0-	145	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	140	1	7974	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	126	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	7244	-0-	-122	-0-	104	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	120	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	3467	-0-	-4393	-0-	178	1	3289	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	405	1	3693	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2448	-0-	-2047	-0-	470	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	491	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	1540	-0-	-2665	-0-	420	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1105	-0-	-3142	-0-	386	1	719	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1797	-0-	-2313	-0-	295	1	1502	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2223	-0-	-1497	-0-	101	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1685	-0-	-2004	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	97	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	66	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	88	1	3294	2	N	-0-					-0-
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	68	1	3432	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

11	6270	X	5457	-0-	-813	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4741	-0-	-537	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

11	9840	X	9113	-0-	-727	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8870	-0-	-265	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9580	-0-	-154	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
*04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

11	6150	X	5356	-0-	-794	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

11	5730	X	5138	-0-	-592	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9225	-0-	-1575	-0-	9218	2	7	9	Y	6	9	1			9
12	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	9573	2	19	9	Y	17	17	1			9
01	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9390	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	10440	X	8735	-0-	-1705	-0-	8721	2	14	9	Y	13	8	1			15
03	9734	X	9339	-0-	-395	-0-	9330	2	9	9	Y	8	16	1			7
04	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	8939	2			Y	-0-					7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

11	7470	X	6361	-0-	-1109	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6624	-0-	-1095	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

11	7050	X	6850	-0-	-200	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6449	-0-	-1084	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6659	-0-	-874	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6233	-0-	-814	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6291	-0-	-994	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6206	-0-	-634	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4701	-0-	-287	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	3752	-0-	-2657	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5853	-0-	-998	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

11	8940	X	7364	-0-	-1576	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8175	-0-	-1900	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8232	-0-	-1193	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	364	1	3282	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3052	-0-	-916	-0-	395	1	2657	2	N	-0-			-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	392	1	3583	2	N	-0-			-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	398	1	3367	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	410	1	2849	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	305	1	2940	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7708	-0-	-542	-0-	7708	2			Y	-0-			13
12	8277	X	7677	-0-	-600	-0-	7677	2			Y	-0-			13
01	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	7952	2			Y	-0-			13
02	7743	X	6421	-0-	-1322	-0-	6421	2			Y	-0-			13
03	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7400	2	1	9	Y	1			14
04	7710	X	7272	-0-	-438	-0-	7266	2	6	9	Y	5			19

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	205	1	3326	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	188	1	3285	2	N	-0-			-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	152	1	4428	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	160	1	3247	2	N	-0-			-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	164	1	3193	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
02	4901	X	4464	-0-	-437	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	2			N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	136	1	4349	2	N	-0-					73
12	4929	X	4383	-0-	-546	-0-	145	1	4238	2	N	-0-					73
01	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	147	1	4463	2	N	-0-					73
02	4611	X	4165	-0-	-446	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					73
03	4929	X	4432	-0-	-497	-0-	239	1	4193	2	N	-0-					73
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	286	1	3971	2	N	56	89	1			40
							62	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6181	-0-	-539	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4983	-0-	-1961	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6241	-0-	-703	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5595	-0-	-582	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	278	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	169	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	182	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2780	-0-	-2025	-0-	239	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	313	1	3989	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7760	-0-	-52	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7045	-0-	-263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7511	-0-	-84	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7091	-0-	-409	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	18	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

11	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	43	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	54	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	47	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1664	-0-	-1336	-0-	32	1	1632	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

11	9150	X	8302	-0-	-848	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8567	-0-	-888	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8228	-0-	-1072	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7583	-0-	-711	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8297	-0-	-13	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

11	6780	X	6723	-0-	-57	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3353	-0-	-3219	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1847	-0-	-4649	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3656	-0-	-3288	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5213	-0-	-1507	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

11	6930	X	4807	-0-	-2123	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7017	-0-	-243	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7080	-0-	-267	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6929	-0-	-449	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6578	-0-	-324	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6489	-0-	-529	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7087	-0-	-415	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5365	-0-	-2633	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6967	-0-	-1031	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6486	-0-	-387	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5887	-0-	-1460	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6273	-0-	-477	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7156	-0-	-1064	-0-	254	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	6618	-0-	-1752	-0-	245	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	299	1	7269	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6767	-0-	-1005	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	132	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7088	-0-	-232	-0-	184	1	6904	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5293	-0-	-2147	-0-	130	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	4385	-0-	-2311	-0-	213	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6642	-0-	-260	-0-	85	1	6557	2	N	-0-					-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	3	1	7729	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6957	-0-	-183	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5094	-0-	-606	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	12	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5299	-0-	-153	-0-	9	1	5290	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5056	-0-	-44	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	9237	-0-	-125	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8526	-0-	-377	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
*04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10239	-0-	-859	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9242	-0-	-1140	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9435	-0-	-1539	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9524	-0-	-976	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	105	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	157	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	139	1	7239	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6073	-0-	-17	-0-	170	1	5903	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	3542	-0-	-2968	-0-	160	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	2467	-0-	-3833	-0-	203	1	2264	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1153	-0-	-1067	-0-	319	1	834	2	N	-0-					72
12	3100	N	3214	-0-	114	114	376	1	2838	2	N	-0-					72
01	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	321	1	931	2	N	-0-					72
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	336	1	2237	2	N	-0-					72
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	343	1	2188	2	N	-0-					72
04	2220	X	435	-0-	-1785	-0-	70	1	365	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	16567	-0-	-473	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
01	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
02	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16980	-0-	-1124	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16433	-0-	-1297	-0-	16433	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

11	6600	X	5984	-0-	-616	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4415	-0-	-2405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5377	-0-	-829	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

11	6030	X	4747	-0-	-1283	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

11	8490	X	7135	-0-	-1355	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7354	-0-	-1233	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7628	-0-	-405	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

11	8160	X	5357	-0-	-2803	-0-	5357	2			N	-0-					20
12	7657	X	3794	-0-	-3863	-0-	19	1	3775	2	N	-0-					20
01	7564	X	3518	-0-	-4046	-0-	20	1	3498	2	N	-0-					20
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	25	1	8976	2	N	-0-					20
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-					20
*04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

11	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	233	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	2277	-0-	-2404	-0-	181	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	205	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	1449	-0-	-2321	-0-	241	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	270	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	246	1	2226	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

11	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6441	-0-	-669	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6460	-0-	-140	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9118	-0-	-554	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8389	-0-	-1159	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8008	-0-	-634	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7772	-0-	-1466	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3839	3	21	9	Y	19	13	1			20
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3868	3	32	9	Y	29	37	1			12
01	4247	X	2979	-0-	-1268	-0-	2956	3	23	9	Y	21	22	1			11
02	3973	X	2284	-0-	-1689	-0-	2266	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2490	3	21	9	Y	19	23	1			6
04	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	2396	3	9	9	Y	8	8	1			6

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1631	-0-	-1429	-0-	219	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	265	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	246	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2068	-0-	-513	-0-	243	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	251	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2055	-0-	-495	-0-	237	1	1818	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4562	-0-	-716	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5612	-0-	-30	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5366	-0-	-64	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2628	-0-	-1692	-0-	2611	2	17	9	Y	15	7	1			18
12	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3519	2	21	9	Y	19	29	1			8
01	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	3914	2	28	9	Y	25	20	1			13
02	3857	X	3572	-0-	-285	-0-	3543	2	29	9	Y	26	24	1			15
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3502	2	31	9	Y	28	34	1			9
04	3810	X	3202	-0-	-608	-0-	3190	2	12	9	Y	11	11	1			9

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	183	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	1323	-0-	-3513	-0-	213	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2192	-0-	-2644	-0-	192	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	208	-0-	-4316	-0-	118	1	90	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	644	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	1036	1	1099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7428	-0-	-1092	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5689	-0-	-3115	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	4956	-0-	-3280	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7364	-0-	-1440	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
*04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					50
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2			Y	-0-					50
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3504	2	3	9	Y	3	44	1			9
02	3770	X	3548	-0-	-222	-0-	3539	2	9	9	Y	8					17
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3765	2	9	9	Y	8					25
04	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	3689	2			Y	-0-					25

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7658	-0-	-832	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6554	-0-	-2219	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6938	-0-	-457	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7630	-0-	-275	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7345	-0-	-185	-0-	272	1	7073	2	N	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	308	1	8681	2	N	-0-					-0-
01	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	315	1	8448	2	N	-0-					-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	289	1	7727	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	318	1	8297	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8089	-0-	-611	-0-	308	1	7781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7892	2	43	9	Y	39	25	1			41
12	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	8229	2	63	9	Y	57	74	1			24
01	8494	X	8418	-0-	-76	-0-	8356	2	62	9	Y	56	51	1			29
02	7946	X	7129	-0-	-817	-0-	7074	2	55	9	Y	50	50	1			29
03	8277	X	7155	-0-	-1122	-0-	7096	2	59	9	Y	54	65	1			18
04	8160	X	7402	-0-	-758	-0-	7378	2	24	9	Y	22	23	1			17

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3669	-0-	-921	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3320	-0-	-1146	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8127	-0-	-119	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8177	-0-	-348	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7488	-0-	-487	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7841	-0-	-199	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10480	-0-	-530	-0-	10480	2			N	-0-					79
12	11377	X	10629	-0-	-748	-0-	10629	2			N	-0-	50	1			29
01	11098	X	10221	-0-	-877	-0-	10221	2			N	-0-					29
02	10382	X	9568	-0-	-814	-0-	9568	2			N	-0-					29
03	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	10357	2			N	-0-					29
04	10470	X	10451	-0-	-19	-0-	10451	2			N	-0-					29

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	4941	-0-	-3849	-0-	105	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6036	-0-	-2489	-0-	56	1	5980	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	2853	-0-	-5052	-0-	163	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	2780	-0-	-2498	-0-	144	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2672	-0-	-3373	-0-	171	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	220	-0-	-5630	-0-	220	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
*04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

11	4620	X	3880	-0-	-740	-0-	206	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	209	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	201	1	4728	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3951	-0-	-1779	-0-	214	1	3737	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	30	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9408	-0-	-760	-0-	37	1	9371	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10462	-0-	-202	-0-	4	1	10458	2	N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10599	-0-	-65	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9437	-0-	-673	-0-	2	1	9435	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8784	2	195	9	N	177					252
12	9021	X	8800	-0-	-221	-0-	8735	2	65	9	N	59					311
01	9021	X	8661	-0-	-360	-0-	8661	2			N	-0-					311
02	8526	X	8119	-0-	-407	-0-	8115	2	4	9	N	4	167	1			148
03	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	8646	2	41	9	N	37					185
04	8820	X	8292	-0-	-528	-0-	8292	2			N	-0-					185

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	65	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	7183	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	57	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	45	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	46	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5626	-0-	-314	-0-	51	1	5575	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	255	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	277	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	301	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	248	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	303	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2985	-0-	-855	-0-	256	1	2729	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

11	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	220	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	258	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	251	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6172	-0-	-469	-0-	251	1	5921	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	208	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5597	-0-	-1303	-0-	223	1	5374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3279	-0-	-955	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3207	-0-	-1474	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3299	-0-	-1471	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2982	-0-	-828	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3341	-0-	-371	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4620	-0-	-107	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5929	-0-	-221	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5765	-0-	-590	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5200	-0-	-745	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5218	-0-	-722	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20280	X	18352	-0-	-1928	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18831	-0-	-1753	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18209	-0-	-1972	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16877	-0-	-1422	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17911	-0-	-1433	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17400	-0-	-960	-0-	17400	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8647	-0-	-401	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9009	-0-	-694	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8623	-0-	-767	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6316	-0-	-434	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6059	-0-	-379	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6565	-0-	-162	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
*04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	1302	N	292	-0-	-1010	-0-	292	1			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	423	1	468	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
04	870	N	412	-0-	-458	-0-	412	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2924	-0-	-266	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7256	-0-	-484	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7308	-0-	-380	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	73	1	5854	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	39	1	6858	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6015	-0-	-1177	-0-	52	1	5963	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6190	-0-	-1498	-0-	14	1	6176	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5678	-0-	-1762	-0-	59	1	5619	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	43	1	7728	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	19	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5574	-0-	-2672	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	4891	-0-	-2823	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5522	-0-	-2724	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5113	-0-	-2657	-0-	3	1	5110	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5802	-0-	-618	-0-	76	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	43	1	6109	2	N	-0-					-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	50	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	55	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	89	1	5359	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	74	1	5478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6813	-0-	-537	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6634	-0-	-961	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6061	-0-	-609	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6351	-0-	-686	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5982	-0-	-828	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

11	5280	X	4758	-0-	-522	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4160	-0-	-1296	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3961	-0-	-1123	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3198	-0-	-1413	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3276	-0-	-1653	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3538	-0-	-1232	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4863	2	25	9	Y	23	15	1			24
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5005	2	36	9	Y	33	43	1			14
01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4870	2	34	9	Y	31	29	1			16
02	4930	X	4141	-0-	-789	-0-	4108	2	33	9	Y	30	28	1			18
03	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4433	2	39	9	Y	35	42	1			11
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	3867	2	12	9	Y	11	13	1			9

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

11	3960	X	3615	-0-	-345	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

11	7350	X	6988	-0-	-362	-0-	6987	2	1	9	Y	1	1	8			50
12	7595	X	7247	-0-	-348	-0-	7246	2	1	9	Y	1	1	8			50
01	7595	X	7376	-0-	-219	-0-	7364	2	12	9	Y	11	1	8			60
02	7047	X	6737	-0-	-310	-0-	6735	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			Y	-0-					60
04	7140	X	7088	-0-	-52	-0-	7059	2	29	9	Y	26					86

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4611	-0-	-174	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4460	-0-	-400	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	358	1	11316	2	N	-0-			-0-
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	276	1	12576	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	8320	-0-	-3181	-0-	317	1	8003	2	N	-0-			-0-
02	10817	X	9527	-0-	-1290	-0-	276	1	9251	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	8689	-0-	-2874	-0-	316	1	8373	2	N	-0-			-0-
*04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	311	1	11208	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

11	8640	X	6641	-0-	-1999	-0-	48	1	6593	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	6914	-0-	-2014	-0-	49	1	6865	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	7725	-0-	-1203	-0-	38	1	7687	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	6617	-0-	-169	-0-	44	1	6573	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	31	1	6853	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	23	1	7084	2	N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

11	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	436	1	9450	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9041	-0-	-1344	-0-	439	1	8602	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9766	-0-	-619	-0-	444	1	9322	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	9383	-0-	-303	-0-	447	1	8936	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	454	1	7982	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	7301	-0-	-2599	-0-	371	1	6930	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

11	10080	X	9277	-0-	-803	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	9837	-0-	-641	-0-	9837	2			N	-0-			-0-
01	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	10083	2			N	-0-			-0-
02	9802	X	9498	-0-	-304	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9079	-0-	-671	-0-	9079	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-			-0-
12	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	13761	2			N	-0-			-0-
01	14105	X	13234	-0-	-871	-0-	13234	2			N	-0-			-0-
02	13195	X	12180	-0-	-1015	-0-	12180	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	13209	2			N	-0-			-0-
*04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

11	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	122	1	3731	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	125	1	3519	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	121	1	3865	2	N	-0-			-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	112	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	120	1	3788	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3561	-0-	-309	-0-	101	1	3460	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

11	8160	X	7895	-0-	-265	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	8287	-0-	-21	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
02	7772	X	7729	-0-	-43	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7907	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7253	-0-	-757	-0-	7253	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9288	-0-	-108	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9884	-0-	-160	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9465	-0-	-255	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5934	-0-	-636	-0-	6	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	2	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	1	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5683	-0-	-552	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	2	1	5453	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4999	-0-	-941	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4951	-0-	-1226	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5290	-0-	-920	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4703	-0-	-907	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3749	-0-	-862	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4140	-0-	-960	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10618	-0-	-139	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10318	-0-	-439	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9668	-0-	-424	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

11	14400	X	12261	-0-	-2139	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12188	-0-	-2227	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	14135	-0-	-94	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12677	-0-	-634	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13031	-0-	-1105	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12498	-0-	-1182	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	468	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	443	1	4724	2	N	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	426	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	388	1	567	2	N	-0-					-0-
*04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	342	1	1319	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3544	-0-	-626	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

11	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7051	-0-	-358	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6567	-0-	-219	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

11	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5808	-0-	-795	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5459	-0-	-271	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	6000	-0-	-4380	-0-	404	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	7069	-0-	-3657	-0-	425	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	5891	-0-	-3192	-0-	402	1	5489	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	6898	-0-	-1280	-0-	438	1	6460	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	472	1	6456	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4993	-0-	-1847	-0-	683	1	4310	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	1			N	-0-					-0-
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	1			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	255	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	299	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	356	1	1536	2	N	-0-					-0-
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	476	1	1843	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9666	-0-	-534	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9564	-0-	-976	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9405	-0-	-949	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9132	-0-	-351	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9438	-0-	-668	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8130	-0-	-1530	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7151	-0-	-529	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7811	-0-	-739	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8711	-0-	-124	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8108	-0-	-41	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8133	-0-	-297	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	151	1	3027	2	N	2	2	8			111
							2	9									
12	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	153	1	2702	2	N	3	3	8			111
							3	9									
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	188	1	3723	2	N	2	2	8			111
							2	9									
02	3074	X	1860	-0-	-1214	-0-	126	1	1732	2	N	2	2	8			111
							2	9									
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	144	1	2624	2	N	-0-					111
04	3780	X	1055	-0-	-2725	-0-	72	1	983	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

11	18300	X	17384	-0-	-916	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18027	-0-	-883	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17771	-0-	-1139	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	17071	-0-	-561	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
*04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9879	-0-	-599	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9747	-0-	-229	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10597	-0-	-67	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9645	-0-	-675	-0-	9645	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

11	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	30	1	5786	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	35	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	28	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5472	-0-	-154	-0-	19	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5557	-0-	-457	-0-	25	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5009	-0-	-811	-0-	21	1	4988	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

11	11700	X	9820	-0-	-1880	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9561	-0-	-2529	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9541	-0-	-2549	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8731	-0-	-1390	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8781	-0-	-1418	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8933	-0-	-877	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8937	-0-	-483	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9398	-0-	-336	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8627	-0-	-247	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8522	-0-	-568	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

11	10050	X	9529	-0-	-521	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9744	-0-	-610	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	9074	-0-	-380	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9423	-0-	-177	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

11	4410	X	284	-0-	-4126	-0-	284	1			N	-0-					-0-
12	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	312	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	354	1	894	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	685	-0-	-2273	-0-	337	1	348	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1369	-0-	-1638	-0-	341	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1359	-0-	-1551	-0-	337	1	1022	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

11	6090	X	4879	-0-	-1211	-0-	121	1	4758	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	83	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	95	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4473	-0-	-1211	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3538	-0-	-2538	-0-	125	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	299	-0-	-5341	-0-	65	1	234	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

11	11940	X	11075	-0-	-865	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11427	-0-	-880	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10959	-0-	-1348	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10267	-0-	-956	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10361	-0-	-1388	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10095	-0-	-975	-0-	10095	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	129	1	5614	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	153	1	5411	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	155	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4907	-0-	-632	-0-	154	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	157	1	5444	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	159	1	5328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3937	-0-	-893	-0-	135	1	3802	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	148	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	156	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3553	-0-	-707	-0-	187	1	3366	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	148	1	7701	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8121	-0-	-218	-0-	168	1	7953	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7504	-0-	-897	-0-	179	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6894	-0-	-965	-0-	168	1	6726	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4971	-0-	-3430	-0-	227	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5289	-0-	-2571	-0-	222	1	5067	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	9459	-0-	-1461	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11013	-0-	-271	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10281	-0-	-693	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9243	-0-	-1023	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10143	-0-	-862	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9404	-0-	-1246	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12087	-0-	-693	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12423	-0-	-752	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12202	-0-	-508	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	11070	-0-	-617	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11926	-0-	-567	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11461	-0-	-629	-0-	11461	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	107	1	5511	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	132	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	85	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5118	-0-	-363	-0-	90	1	5028	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	135	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4694	-0-	-916	-0-	100	1	4594	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5203	-0-	-563	-0-	1	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4871	-0-	-146	-0-	4	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4308	-0-	-882	-0-	2	1	4306	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	1155	-0-	-6195	-0-	63	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	453	-0-	-5840	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-
*04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	46	1	8308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

11	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	617	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	578	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	593	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	577	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	502	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3198	-0-	-492	-0-	436	1	2762	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	284	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	394	1	2494	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	291	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	603	-0-	-1166	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	296	-0-	-1595	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	102	1	5669	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	116	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	185	1	5104	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	180	1	5502	2	N	-0-					-0-
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	225	1	3377	2	N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

11	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	146	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	2593	-0-	-4444	-0-	64	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	3990	-0-	-3047	-0-	125	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5821	-0-	-530	-0-	165	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	217	1	5709	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	190	1	4695	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

11	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3673	-0-	-97	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

11	8310	X	226	-0-	-8084	-0-	226	1			N	-0-					-0-
12	8587	X	212	-0-	-8375	-0-	212	1			N	-0-					-0-
01	6169	X	181	-0-	-5988	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	3799	X	2411	-0-	-1388	-0-	155	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					-0-
*04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	172	1	935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6863	-0-	-50	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6393	-0-	-248	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6640	-0-	-459	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5916	-0-	-954	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5804	-0-	-257	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1478	-0-	-2392	-0-	554	1	924	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	612	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	576	1	888	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	520	-0-	-2032	-0-	192	1	328	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
12	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
01	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	22438	-0-	-285	-0-	22438	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	21620	-0-	-370	-0-	21620	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10805	-0-	-1015	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11151	-0-	-1063	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10609	-0-	-581	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					62
*06	4320	X	3666	-0-	-654	-0-	3666	3			N	-0-					62
*07	4464	X	3218	-0-	-1246	-0-	3218	3			N	-0-					62
*08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					62
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5206	3	3	9	N	3	3	8			62
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	272	1	5441	3	N	-0-					62
*11	4560	X	2297	-0-	-2263	-0-	116	1	2063	3	N	107	48	1			121
							118	9									
*12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	311	1	5673	3	N	-0-					121
*01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	307	1	5546	3	N	-0-					121
*02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	265	1	5355	3	N	-0-					121
*03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	268	1	5806	3	N	-0-					121
*04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	252	1	5420	3	N	-0-					121

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

11	5070	X	4907	-0-	-163	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4499	-0-	-257	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4401	-0-	-519	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

11	8040	X	7439	-0-	-601	-0-	52	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	55	1	7386	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	58	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	74	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	75	1	6164	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6386	-0-	-1054	-0-	52	1	6334	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

11	4920	X	4697	-0-	-223	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	65	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	88	1	4304	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4079	-0-	-474	-0-	37	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3730	-0-	-1137	-0-	6	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3456	-0-	-1254	-0-	24	1	3432	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	136	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	145	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	149	1	5399	2	N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	140	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	146	1	4831	2	N	-0-					-0-
*04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	319	1	5644	2	N	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	309	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	368	1	6101	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	344	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	323	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	1021	-0-	-2999	-0-	166	1	855	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	142	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	79	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	138	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3520	-0-	-134	-0-	122	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	181	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	160	1	3031	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9450	-0-	-222	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	3	1	9243	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	9065	-0-	-70	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9193	-0-	-257	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5971	-0-	-641	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5455	-0-	-1385	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	68	1	4773	2	N	-0-					-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	67	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	98	1	5254	2	N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	120	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	115	1	4999	2	N	-0-					-0-
*04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	103	1	4769	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	67	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1362	-0-	-678	-0-	33	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	140	-0-	-1165	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6830	-0-	-910	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6845	-0-	-1153	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7694	-0-	-304	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7086	-0-	-193	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
*04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5071	-0-	-555	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4729	-0-	-1091	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	27	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	30	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	22	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2027	-0-	-1308	-0-	7	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	1152	-0-	-2444	-0-	50	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	1730	-0-	-1750	-0-	72	1	1658	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

11	7410	X	4707	-0-	-2703	-0-	124	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	5822	-0-	-2300	-0-	143	1	5679	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	5525	-0-	-2597	-0-	106	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	1220	-0-	-6378	-0-	174	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	3709	-0-	-4072	-0-	163	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4994	-0-	-646	-0-	225	1	4769	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

11	11910	X	10343	-0-	-1567	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10098	-0-	-2178	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10119	-0-	-2095	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9374	-0-	-1762	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

11	11850	X	11797	-0-	-53	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
12	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11743	-0-	-99	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	11065	-0-	-332	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11634	-0-	-549	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11152	-0-	-638	-0-	11152	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

11	8760	X	8143	-0-	-617	-0-	24	1	8119	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8290	-0-	-762	-0-	73	1	8217	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	78	1	8105	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7312	-0-	-1765	-0-	79	1	7233	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7795	-0-	-1908	-0-	55	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7285	-0-	-845	-0-	106	1	7179	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2533	-0-	-11	-0-	116	1	2392	2	N	23					145
							25	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	N	-0-					145
01	2697	N	2079	-0-	-618	-0-	131	1	1948	2	N	-0-					145
02	2436	N	1920	-0-	-516	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					145
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					145
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	97	1	1794	2	N	7					152
							8	9									

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	2	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2292	-0-	-2482	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	125	1	8498	2	N	-0-					-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	105	1	8527	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	99	1	7891	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7244	-0-	-1050	-0-	90	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7500	-0-	-1366	-0-	96	1	7404	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7645	-0-	-935	-0-	287	1	7358	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5840	-0-	-2050	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6557	-0-	-1596	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6470	-0-	-1683	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5654	-0-	-1277	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
*04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8460	-0-	-902	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7230	-0-	-1006	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8251	-0-	-522	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7809	-0-	-381	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	65	1	4695	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	58	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	55	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	11	1	3832	2	N	-0-					-0-
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3	1	3992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6813	-0-	-437	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7152	-0-	-412	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6826	-0-	-464	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					19
12	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	4840	2			Y	-0-					19
01	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	4678	2	8	9	Y	7					26
02	5133	X	3877	-0-	-1256	-0-	3877	2			Y	-0-					26
03	4836	X	3547	-0-	-1289	-0-	3547	2			Y	-0-					26
04	4680	X	3937	-0-	-743	-0-	3920	2	17	9	Y	15					41

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

11	9810	X	9403	-0-	-407	-0-	415	1	8988	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8665	-0-	-1348	-0-	421	1	8244	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9015	-0-	-998	-0-	410	1	8605	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8744	-0-	-333	-0-	417	1	8327	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	432	1	7590	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7649	-0-	-1741	-0-	389	1	7260	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

11	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	217	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6011	-0-	-964	-0-	222	1	5789	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	211	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5208	-0-	-1027	-0-	184	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5767	-0-	-371	-0-	155	1	5612	2	N	-0-					-0-
*04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	135	1	6502	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

11	4020	X	2102	-0-	-1918	-0-	350	1	1752	2	Y	-0-					22
12	4929	X	3227	-0-	-1702	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					22
01	5053	X	3679	-0-	-1374	-0-	468	1	3211	2	Y	-0-					22
02	4727	X	3399	-0-	-1328	-0-	452	1	2947	2	Y	-0-					22
03	5053	X	3089	-0-	-1964	-0-	394	1	2695	2	Y	-0-					22
04	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-					22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

11	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
12	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	18977	-0-	-1204	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	18540	-0-	-990	-0-	18540	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

11	8520	X	6764	-0-	-1756	-0-	9	1	6755	2	N	-0-					-0-
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7803	-0-	-1435	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7226	-0-	-1714	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4725	-0-	-1382	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4331	-0-	-1034	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
*04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

11	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2792	-0-	-746	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

11	14280	X	13209	-0-	-1071	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13199	-0-	-1309	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12621	-0-	-1639	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12017	-0-	-1352	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12890	-0-	-1401	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

11	9390	X	9232	-0-	-158	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8908	-0-	-113	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6007	-0-	-2925	-0-	29	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	5854	-0-	-3694	-0-	71	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7275	-0-	-1965	-0-	48	1	7227	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					117
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8			117
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4091	2	1	9	N	1	1	8			117
02	4176	X	3665	-0-	-511	-0-	3664	2	1	9	N	1	1	8			117
03	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					117
04	4320	X	3809	-0-	-511	-0-	3809	2			N	-0-					117

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

11	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	1514	-0-	-3097	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3563	-0-	-1242	-0-	28	1	3535	2	N	-0-					-0-
*04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	51	1	5129	2	N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	360	1	4091	2	N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	268	1	4808	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	339	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3652	-0-	-1711	-0-	347	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3917	-0-	-1273	-0-	256	1	3661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

11	6450	X	4572	-0-	-1878	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4927	-0-	-351	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

11	6990	X	6592	-0-	-398	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6676	-0-	-547	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6375	-0-	-848	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5941	-0-	-584	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6593	-0-	-227	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6127	-0-	-473	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

11	10170	X	9487	-0-	-683	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8480	-0-	-974	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	32	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	16	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	2617	-0-	-1385	-0-	1	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	6	-0-	-4272	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

11	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6812	-0-	-931	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7557	-0-	-720	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	255	1	7475	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	227	1	6303	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	223	1	6370	2	N	-0-			-0-
02	7337	X	6352	-0-	-985	-0-	217	1	6135	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	6739	-0-	-1104	-0-	237	1	6502	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6428	-0-	-1162	-0-	248	1	6180	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

11	9060	X	8963	-0-	-97	-0-	8963	2			N	-0-			-0-
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-			-0-
02	8787	X	8632	-0-	-155	-0-	8632	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8699	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

11	7470	X	6013	-0-	-1457	-0-	4	1	6009	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	6231	-0-	-1488	-0-	11	1	6220	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	7192	-0-	-527	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
02	6815	X	6250	-0-	-565	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	6389	2			N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	91	1	7809	2	N	-0-			-0-
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	90	1	7355	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	101	1	7422	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	6794	-0-	-891	-0-	95	1	6699	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	6124	-0-	-2091	-0-	115	1	6009	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	6684	-0-	-1206	-0-	117	1	6567	2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

11	4140	X	3256	-0-	-884	-0-	185	1	3071	2	Y	-0-			2
12	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	242	1	3115	2	Y	-0-			2
01	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	235	1	3226	2	Y	-0-			2
02	3944	X	3189	-0-	-755	-0-	204	1	2985	2	Y	-0-	1	1	1
03	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	112	1	3593	2	Y	-0-			1
04	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2930	2			Y	-0-			1

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

11	11100	X	2979	-0-	-8121	-0-	47	1	2932	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	5369	-0-	-5667	-0-	133	1	5236	2	N	-0-			-0-
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-			-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	25	1	9363	2	N	-0-			-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	11	1	10037	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10900	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5060	-0-	-102	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	1873	-0-	-3407	-0-	63	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	66	1	4632	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	57	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2713	-0-	-274	-0-	26	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3066	-0-	-1494	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3472	-0-	-1418	-0-	281	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	384	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	398	1	5985	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	339	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	360	1	5995	2	N	-0-					-0-
*04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	341	1	6202	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6176	2	222	9	Y	202	128	1			93
12	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6342	2	45	9	Y	41					134
01	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6000	2	24	9	Y	22	107	1			49
02	6177	X	5357	-0-	-820	-0-	5318	2	39	9	Y	35					84
03	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	5861	2	43	9	Y	39	98	1			25
04	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	5682	2	25	9	Y	23					48

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	267	1	5532	2	N	3	3	8			26
							3	9									
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	254	1	6549	2	N	6	6	8			26
							7	9									
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	287	1	6827	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	262	1	5724	2	N	4	4	8			26
							4	9									
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	6491	2	N	-0-					26
*04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	300	1	5948	2	N	3	3	8			26
							3	9									

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	23	1	2103	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8257	-0-	5157	5157	63	1	8194	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7247	-0-	4247	9404	45	1	7202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	144	-0-	-2676	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3547	-0-	447	447	3547	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	2902	-0-	-98	349	2902	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	134	1	6729	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	5306	-0-	-2351	-0-	70	1	5236	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6387	-0-	-1270	-0-	76	1	6311	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6840	-0-	-62	-0-	139	1	6701	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	136	1	6981	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6155	-0-	-715	-0-	120	1	6035	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	7872	-0-	-2028	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8768	-0-	-1059	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	7672	-0-	-2155	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
*04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	3548	-0-	-454	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	43	1	12553	2	N	-0-			-0-
12	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-			-0-
01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-			-0-
02	11658	X	11252	-0-	-406	-0-	11252	2			N	-0-			-0-
03	12462	X	10692	-0-	-1770	-0-	10692	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	9059	-0-	-3001	-0-	9059	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

11	6210	X	5719	-0-	-491	-0-	140	1	5579	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	3968	-0-	-1571	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1779	-0-	-4142	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

11	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8027	-0-	-281	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7230	-0-	-397	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	102	1	6581	2	N	-0-					-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	106	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	119	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	92	1	5847	2	N	-0-					-0-
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	104	1	6438	2	N	-0-					-0-
*04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	104	1	5925	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

11	4980	X	4154	-0-	-826	-0-	248	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	243	1	3749	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	2859	-0-	-1955	-0-	293	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1889	-0-	-3257	-0-	311	1	1578	2	N	-0-					-0-
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	301	1	5891	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12868	-0-	-992	-0-	354	1	12514	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	12239	-0-	-2207	-0-	381	1	11858	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	9585	-0-	-4861	-0-	359	1	9226	2	N	-0-					-0-
02	13514	X	11398	-0-	-2116	-0-	367	1	11031	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	7792	-0-	-5078	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

11	9960	X	9065	-0-	-895	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8977	-0-	-1315	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8090	-0-	-1161	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8656	-0-	-1171	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8386	-0-	-674	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

11	5790	X	4494	-0-	-1296	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	49	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3934	-0-	-902	-0-	68	1	3866	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	3538	-0-	-986	-0-	38	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4808	-0-	-28	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	359	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8199	-0-	8199	8199	373	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10102	-0-	10102	18301	366	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9078	-0-	9078	27379	373	1	8705	2	N	-0-					-0-
*03	36155	X	8776	-0-	-27379	-0-	669	1	8107	2	N	-0-					-0-
*04	9780	X	8623	-0-	-1157	-0-	635	1	7988	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

11	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	90	1	6072	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	93	1	6454	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	94	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4883	-0-	-1352	-0-	130	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5513	-0-	-1431	-0-	152	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5100	-0-	-1620	-0-	118	1	4982	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	95	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	1943	-0-	-1073	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	100	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	115	1	2967	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

11	3300	X	3009	-0-	-291	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	6	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	30	1	7655	2	N	-0-					-0-
*04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	39	1	6327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2175	-0-	-825	304	323	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4493	-0-	1393	1697	349	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4887	X	3190	-0-	-1697	-0-	333	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	304	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	298	1	3386	2	N	-0-					-0-
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	50	1	6806	2	N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	54	1	6477	2	N	-0-					-0-
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	51	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	28	1	6782	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	49	1	6306	2	N	-0-					-0-
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	112	1	5095	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

11	11130	X	9366	-0-	-1764	-0-	401	1	8965	2	N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	357	1	9341	2	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	298	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	255	1	9108	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	261	1	9504	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6345	-0-	-3045	-0-	293	1	6052	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4187	2	23	9	Y	21	13	1			22
12	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	3605	2	28	9	Y	25	37	1			10
01	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3971	2	29	9	Y	26	22	1			14
02	4553	X	3622	-0-	-931	-0-	3594	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3815	2	32	9	Y	29	34	1			10
04	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	3717	2	11	9	Y	10	12	1			8

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

11	11880	X	11555	-0-	-325	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11867	-0-	-409	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11188	-0-	-809	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10641	-0-	-524	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10855	-0-	-695	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

11	6300	X	5135	-0-	-1165	-0-	120	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	100	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6454	-0-	-118	-0-	95	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6002	-0-	-146	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5369	-0-	-871	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	831	-0-	831	831	831	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1008	-0-	1008	1839	1008	1				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8045	-0-	-635	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7385	-0-	-851	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7711	-0-	-1093	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7066	-0-	-1454	-0-	8	1	7058	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

11	11430	X	10626	-0-	-804	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11155	-0-	-408	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10366	-0-	-1042	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	8491	-0-	-1775	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10765	-0-	-35	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
03	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14794	-0-	-536	-0-	14794	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	97	1	9590	2	N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	105	1	9793	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9373	-0-	-485	-0-	105	1	9268	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8103	-0-	-1119	-0-	94	1	8009	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8832	-0-	-1026	-0-	83	1	8749	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8519	-0-	-1021	-0-	130	1	8389	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	64	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1515	-0-	-748	-0-	48	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	49	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	66	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	423	1	2842	2	N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	430	1	2487	2	N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

11	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	295	1	6761	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5768	-0-	-1858	-0-	329	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	394	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4787	-0-	-2347	-0-	430	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4802	-0-	-2483	-0-	471	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5497	-0-	-1553	-0-	546	1	4951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8229	-0-	-231	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7608	-0-	-454	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7837	-0-	-383	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	358	1	9717	2	N	-0-					-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	385	1	8759	2	N	-0-					-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	332	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	365	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	1300	-0-	-3200	-0-	85	1	1215	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	134	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	132	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4802	2	N	-0-					-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	160	1	4230	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7842	-0-	-888	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7755	-0-	-1266	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7554	-0-	-1033	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7137	-0-	-548	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7610	-0-	-574	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7017	-0-	-813	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6095	-0-	-1735	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6624	-0-	-1467	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5753	-0-	-801	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5901	-0-	-519	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5038	-0-	-272	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4135	-0-	-737	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5055	-0-	-629	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5123	-0-	-727	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

11	6240	X	4610	-0-	-1630	-0-	282	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	105	-0-	-3894	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	4466	X	251	-0-	-4215	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	274	-0-	-4500	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

11	7020	X	6683	-0-	-337	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6807	-0-	-447	-0-	2	1	6805	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	12	1	6632	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6011	-0-	-543	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6320	-0-	-624	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5811	-0-	-879	-0-	13	1	5798	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

11	10800	X	10472	-0-	-328	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10518	-0-	-146	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9326	-0-	-795	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

11	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5884	-0-	-177	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5855	-0-	-355	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

11	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
02	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
*04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
02	7685	X	6452	-0-	-1233	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	109	1	6681	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	132	1	6414	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6821	-0-	-836	-0-	93	1	6728	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	5440	-0-	-1723	-0-	103	1	5337	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6557	-0-	-1100	-0-	91	1	6466	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6109	-0-	-671	-0-	110	1	5999	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

11	6930	X	5365	-0-	-1565	-0-	8	1	5357	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	5382	-0-	-1717	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6366	-0-	-733	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
02	6641	X	5882	-0-	-759	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	4456	-0-	-2302	-0-	1	1	4455	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5666	-0-	-484	-0-	71	1	5595	2	N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	50	1	2558	2	N	-0-			-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	73	1	3965	2	N	-0-			-0-
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	66	1	3873	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

11	8820	X	7984	-0-	-836	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8022	-0-	-1092	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8192	-0-	-488	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
02	7946	X	7577	-0-	-369	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8018	-0-	-476	-0-	8018	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7393	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	268	1	3719	2	N	-0-					-0-
*06	5310	X	2702	-0-	-2608	-0-	320	1	2382	2	N	-0-					-0-
*07	5084	X	3010	-0-	-2074	-0-	341	1	2669	2	N	-0-					-0-
*08	4402	X	3548	-0-	-854	-0-	296	1	3252	2	N	-0-					-0-
*09	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	251	1	3633	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	256	1	4351	2	N	-0-					-0-
*11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	217	1	5002	2	N	-0-					-0-
*12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	281	1	4362	2	N	-0-					-0-
*01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					-0-
*02	5046	X	3985	-0-	-1061	-0-	254	1	3731	2	N	-0-					-0-
*03	5394	X	3935	-0-	-1459	-0-	320	1	3615	2	N	-0-					-0-
*04	5220	X	3758	-0-	-1462	-0-	367	1	3391	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6851	X	4516	-0-	-2335	-0-	323	1	4193	2	N	-0-					-0-
*06	6630	X	5203	-0-	-1427	-0-	237	1	4966	2	N	-0-					-0-
*07	6696	X	4626	-0-	-2070	-0-	252	1	4374	2	N	-0-					-0-
*08	4557	X	1465	-0-	-3092	-0-	291	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	298	-0-	-4952	-0-	298	1			N	-0-					-0-
*10	5425	X	1275	-0-	-4150	-0-	377	1	898	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	3183	-0-	-2067	-0-	412	1	2771	2	N	-0-					-0-
*12	4681	X	3049	-0-	-1632	-0-	437	1	2612	2	N	-0-					-0-
*01	1488	X	850	-0-	-638	-0-	448	1	402	2	N	-0-					-0-
*02	3074	X	2223	-0-	-851	-0-	463	1	1760	2	N	-0-					-0-
*03	3286	X	389	-0-	-2897	-0-	248	1	141	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	49	-0-	-3131	-0-	49	1			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	356	1	3271	2	N	-0-					17
12	4526	X	2949	-0-	-1577	-0-	303	1	2646	2	N	-0-					17
01	4526	X	3035	-0-	-1491	-0-	292	1	2743	2	N	-0-					17
02	4234	X	4179	-0-	-55	-0-	322	1	3856	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	4495	X	1133	-0-	-3362	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					17
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	78	92	1			3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6702	-0-	-378	-0-	5	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	20	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	17	1	6243	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5517	-0-	-950	-0-	45	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4013	-0-	-2900	-0-	81	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6470	-0-	-220	-0-	62	1	6408	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4995	-0-	-1425	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
*04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	14088	-0-	-972	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14489	-0-	-1073	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	13960	-0-	-1602	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13255	-0-	-578	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13822	-0-	-748	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13095	-0-	-1005	-0-	13095	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6641	-0-	-1369	-0-	193	1	6448	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8014	-0-	-1224	-0-	198	1	7816	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7514	-0-	-1724	-0-	195	1	7319	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	5978	-0-	-2664	-0-	178	1	5800	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6739	-0-	-1693	-0-	163	1	6576	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7702	-0-	-68	-0-	125	1	7577	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7259	-0-	-271	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7018	-0-	-763	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6983	-0-	-705	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9329	-0-	-746	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9235	-0-	-561	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8611	-0-	-553	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9165	-0-	-569	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9055	-0-	-365	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4255	-0-	-695	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4271	-0-	-311	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6588	-0-	-672	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6953	-0-	-301	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6403	-0-	-267	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6379	-0-	-751	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5824	-0-	-1046	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8352	-0-	-438	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8688	-0-	-395	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8779	-0-	-211	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	8054	-0-	-182	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7621	-0-	-1090	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8247	-0-	-243	-0-	8247	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

11	4740	X	4070	-0-	-670	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4053	-0-	-845	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4104	-0-	-701	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	2929	-0-	-1160	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

11	13500	X	13091	-0-	-409	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13451	-0-	-499	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13130	-0-	-758	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12042	-0-	-631	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12284	-0-	-1232	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12458	-0-	-622	-0-	12458	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

11	5100	X	4384	-0-	-716	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
*04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

11	7590	X	6449	-0-	-1141	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6354	-0-	-1458	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6451	-0-	-393	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6387	-0-	-371	-0-	43	1	6344	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5083	-0-	-1457	-0-	110	1	4973	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

11	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	134	1	6253	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	141	1	6367	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	145	1	6114	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	4979	-0-	-1604	-0-	220	1	4759	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5138	-0-	-1899	-0-	168	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5426	-0-	-964	-0-	195	1	5231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8565	-0-	-549	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8457	-0-	-657	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7838	-0-	-688	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8243	-0-	-37	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	1			N	-0-					-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	304	1	49	2	N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
01	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11004	-0-	-435	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
*04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10633	-0-	-677	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10649	-0-	-331	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	163	1	4780	2	N	-0-					171
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	182	1	5080	2	N	-0-					171
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	186	1	5099	2	N	-0-					171
02	4901	X	4853	-0-	-48	-0-	173	1	4630	2	N	45	182	1			34
							50	9									
03	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					34
04	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	149	1	4453	2	N	-0-					34

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11364	-0-	-1439	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10576	-0-	-1459	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12431	-0-	-434	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11935	-0-	-515	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4686	-0-	-273	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6577	-0-	-770	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6505	-0-	-605	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	65	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	64	1	8180	2	N	-0-					-0-
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	65	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	7684	2	N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	88	1	7435	2	N	-0-					-0-
*04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	165	1	5086	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11096	-0-	-1583	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	8815	-0-	-3104	-0-	23	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10444	-0-	-2297	-0-	24	1	10420	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	10480	-0-	-1850	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	75	1	4429	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	58	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2982	-0-	-1699	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	1846	-0-	-2504	-0-	146	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	141	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3327	-0-	-1173	-0-	137	1	3190	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4468	-0-	-932	-0-	151	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	159	1	6074	2	N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	158	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	119	1	6686	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4184	-0-	-1846	-0-	136	1	4048	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10027	-0-	-451	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9911	-0-	-195	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9271	-0-	-415	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9364	-0-	-990	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	16	1	3468	2	N	-0-			-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	17	1	3901	2	N	-0-			-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	9	1	4170	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	3190	-0-	-174	-0-	20	1	3170	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	23	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	24	1	3459	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

11	6420	X	5686	-0-	-734	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	5876	-0-	-758	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	5461	-0-	-1173	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
02	5945	X	4507	-0-	-1438	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	2106	-0-	-3594	-0-	6	1	2100	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

11	6840	X	5505	-0-	-1335	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6041	-0-	-903	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	5539	-0-	-319	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
*04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

11	10200	X	8310	-0-	-1890	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	9476	-0-	-692	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
01	9672	X	9163	-0-	-509	-0-	9163	2			N	-0-			-0-
02	8526	X	7004	-0-	-1522	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	9128	-0-	-52	-0-	9128	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

11	10140	X	9487	-0-	-653	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9728	-0-	-564	-0-	9728	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9567	-0-	-725	-0-	9567	2			N	-0-			-0-
02	9628	X	8616	-0-	-1012	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	9568	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	8954	-0-	-526	-0-	8954	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

11	7500	X	7350	-0-	-150	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
03	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	6427	-0-	-923	-0-	6427	2			N	-0-			-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

11	14190	X	13646	-0-	-544	-0-	13646	2			N	-0-			-0-
12	14663	X	13712	-0-	-951	-0-	13712	2			N	-0-			-0-
01	14229	X	13614	-0-	-615	-0-	13614	2			N	-0-			-0-
02	13311	X	12557	-0-	-754	-0-	12557	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	13053	-0-	-1176	-0-	13053	2			N	-0-			-0-
04	13650	X	12624	-0-	-1026	-0-	12624	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	151	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	455	135	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	2380	N	1925	-0-	-455	-0-	128	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	145	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	157	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	136	1	2459	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	5	1	8413	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8857	-0-	-319	-0-	8	1	8849	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6248	-0-	-2618	-0-	55	1	6193	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7671	-0-	-478	-0-	4	1	7667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7850	-0-	-1016	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	6699	-0-	-2511	-0-	90	1	6609	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8695	-0-	-822	-0-	81	1	8614	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	10	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	2	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7098	-0-	-1582	-0-	2	1	7096	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	18	1	8707	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3133	-0-	-1517	-0-	87	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	51	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	57	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3407	-0-	-334	-0-	74	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2354	-0-	-2079	-0-	123	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3407	-0-	-883	-0-	116	1	3291	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	28	1	2701	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	58	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	35	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2453	-0-	-418	-0-	5	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	4	1	3687	2	N	-0-					-0-
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6876	-0-	-474	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7305	-0-	-290	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	8807	-0-	-212	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6805	-0-	-245	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	6918	-0-	-150	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	6401	-0-	-211	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6660	-0-	-408	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6347	-0-	-463	-0-	6347	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

11	13500	X	13336	-0-	-164	-0-	13336	2			N	-0-			-0-
12	13950	X	13749	-0-	-201	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
01	13950	X	13629	-0-	-321	-0-	13629	2			N	-0-			-0-
02	12963	X	12610	-0-	-353	-0-	12610	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	13583	-0-	-212	-0-	13583	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	13044	-0-	-306	-0-	13044	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

11	9480	X	9265	-0-	-215	-0-	194	1	9071	2	N	-0-			-0-
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	202	1	9603	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9437	-0-	-359	-0-	208	1	9229	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	6015	-0-	-3149	-0-	231	1	5784	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	3813	-0-	-5983	-0-	315	1	3498	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	6958	-0-	-2522	-0-	285	1	6673	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

11	7590	X	7239	-0-	-351	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	6502	-0-	-487	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6867	-0-	-363	-0-	6867	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

11	3930	X	1978	-0-	-1952	-0-	74	1	1904	2	N	-0-			-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	65	1	4487	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3796	-0-	-17	-0-	63	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	60	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3172	-0-	-1075	-0-	51	1	3121	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	58	1	3145	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	291	1	8365	2	N	-0-			-0-
12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	303	1	8662	2	N	-0-			-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	296	1	7812	2	N	-0-			-0-
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	284	1	7586	2	N	-0-			-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	285	1	6180	2	N	-0-			-0-
*04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	260	1	7841	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	16	1	6799	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	38	1	6422	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	5720	-0-	-1414	-0-	30	1	5690	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	38	1	6672	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6208	-0-	-1172	-0-	43	1	6165	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	881	1	3603	2	N	-0-			-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	847	1	4091	2	N	-0-			-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	739	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	667	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	818	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7015	-0-	-485	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	6685	-0-	-1065	-0-	6685	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
02	7018	X	6608	-0-	-410	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	5720	-0-	-1300	-0-	5720	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8769	-0-	-1461	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
01	10199	X	9398	-0-	-801	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
02	9425	X	8518	-0-	-907	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	9472	-0-	-200	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8883	-0-	-207	-0-	8883	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	15767	-0-	-823	-0-	15767	2			N	-0-			-0-
12	17050	X	16078	-0-	-972	-0-	16078	2			N	-0-			-0-
01	17050	X	15835	-0-	-1215	-0-	15835	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14369	-0-	-1262	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	15432	-0-	-998	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
04	15780	X	14647	-0-	-1133	-0-	14647	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6070	-0-	-2330	-0-	100	1	5970	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	5819	-0-	-2861	-0-	134	1	5685	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7151	-0-	-723	-0-	111	1	7040	2	N	-0-			-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	102	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	3298	-0-	-4576	-0-	117	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	2143	-0-	-4787	-0-	166	1	1977	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15166	-0-	-1274	-0-	15166	2			N	-0-			-0-
12	16833	X	16014	-0-	-819	-0-	16014	2			N	-0-			-0-
01	16771	X	14944	-0-	-1827	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
02	15312	X	14481	-0-	-831	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-			-0-
04	15510	X	15325	-0-	-185	-0-	15325	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	36	-0-	-6864	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	201	1	1855	2	N	-0-					-0-
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	446	1	6226	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

11	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	7	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5369	-0-	-955	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5019	-0-	-810	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	261	1	2728	2	Y	-0-					103
12	4247	X	1770	-0-	-2477	-0-	268	1	1502	2	Y	-0-					103
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	294	1	4133	2	Y	-0-					103
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	254	1	3728	2	Y	-0-					103
03	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	268	1	3441	2	Y	-0-					103
04	4290	X	3519	-0-	-771	-0-	240	1	3279	2	Y	-0-					103

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

11	7170	X	7150	-0-	-20	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6605	-0-	-297	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6632	-0-	-538	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

11	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4872	-0-	-2010	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5835	-0-	-1016	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

11	6480	X	6157	-0-	-323	-0-	6157	2			Y	-0-					13
12	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			Y	-0-					13
01	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	5729	2			Y	-0-					13
02	6119	X	4886	-0-	-1233	-0-	4886	2			Y	-0-					13
03	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5764	2	57	9	Y	52	11	1			54
04	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	5820	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	10058	-0-	-412	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10132	-0-	-687	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9569	-0-	-378	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10249	-0-	-291	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9912	-0-	-138	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

11	4260	X	2285	-0-	-1975	-0-	272	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3316	-0-	-1086	-0-	282	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2754	-0-	-1648	-0-	222	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	938	-0-	-2803	-0-	209	1	729	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2307	-0-	-1692	-0-	192	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1254	-0-	-1956	-0-	226	1	1028	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

11	7350	X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6926	-0-	-669	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6344	-0-	-500	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6241	-0-	-569	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

11	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4730	-0-	-1005	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4635	-0-	-1100	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3858	-0-	-1275	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4042	-0-	-938	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

11	6390	X	6352	-0-	-38	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5504	-0-	-644	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6169	-0-	-403	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5739	-0-	-621	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

11	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
01	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
*04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

11	6720	X	6489	-0-	-231	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5346	-0-	-1598	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5908	-0-	-356	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6231	-0-	-465	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5888	-0-	-592	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6387	-0-	-783	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6322	-0-	-870	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7662	-0-	-18	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

11	9000	X	8218	-0-	-782	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7264	-0-	-2036	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7774	-0-	-375	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7792	-0-	-428	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

11	19950	X	18222	-0-	-1728	-0-	714	1	17508	2	N	-0-					-0-
12	20615	X	16757	-0-	-3858	-0-	669	1	16088	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	17617	-0-	-2657	-0-	667	1	16950	2	N	-0-					-0-
02	18560	X	17390	-0-	-1170	-0-	664	1	16726	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	18491	-0-	-326	-0-	795	1	17696	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17533	-0-	-677	-0-	17533	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

11	16680	X	15474	-0-	-1206	-0-	606	1	14868	2	N	-0-					-0-
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	667	1	16038	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	15912	-0-	-301	-0-	603	1	15309	2	N	-0-					-0-
02	15167	X	14259	-0-	-908	-0-	545	1	13714	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15146	-0-	-1563	-0-	651	1	14495	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	13910	-0-	-2260	-0-	13910	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

11	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

11	13320	X	10553	-0-	-2767	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10997	-0-	-2178	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12157	-0-	-168	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11869	-0-	-686	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
*04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3782	2	34	9	Y	31					51
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	2	1	9	Y	1					52
01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			Y	-0-					52
02	3683	X	3277	-0-	-406	-0-	3276	2	1	9	Y	1					53
03	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			Y	-0-					53
04	3810	X	3354	-0-	-456	-0-	3339	2	15	9	Y	14					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4323	-0-	-2247	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6289	-0-	-265	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6866	-0-	-140	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6509	-0-	-241	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	211	1	10682	2	N	-0-					-0-
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	218	1	12440	2	N	-0-					-0-
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	214	1	8951	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	4027	-0-	-4383	-0-	231	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7897	-0-	-1093	-0-	261	1	7636	2	N	-0-					-0-
*04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	255	1	9916	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	N	2090	-0-	-695	-0-	643	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
*04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	597	1	39	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7604	-0-	-496	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7158	-0-	-440	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	16827	-0-	-2103	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	15031	-0-	-4530	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
02	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
*04	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	15522	-0-	-2058	-0-	608	1	14914	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16308	-0-	-835	-0-	651	1	15657	2	N	-0-					-0-
01	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	618	1	15710	2	N	-0-					-0-
02	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	601	1	15143	2	N	-0-					-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	712	1	15847	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	14561	-0-	-1249	-0-	14561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

11	6990	X	6478	-0-	-512	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6812	-0-	-256	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5964	-0-	-387	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
*04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2965	-0-	-109	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

11	16890	X	16204	-0-	-686	-0-	165	1	16039	2	N	-0-					-0-
12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	78	1	18931	2	N	-0-					-0-
01	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	3	1	20865	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	14357	-0-	-3188	-0-	85	1	14272	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	14806	-0-	-5375	-0-	123	1	14683	2	N	-0-					-0-
04	21060	X	6255	-0-	-14805	-0-	238	1	6017	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	632	1			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11835	-0-	-162	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11521	-0-	-476	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11056	-0-	-167	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11755	-0-	-87	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10871	-0-	-589	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

11	5250	X	4805	-0-	-445	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3463	-0-	-1380	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4876	-0-	-74	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	9758	-0-	-2722	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11228	-0-	-1668	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11397	-0-	-203	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12112	-0-	-195	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11320	-0-	-620	-0-	11320	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9608	-0-	-802	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
*04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4470	-0-	-360	-0-	471	1	3999	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	494	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	488	1	3353	2	N	-0-					-0-
*02	4553	X	4178	-0-	-375	-0-	465	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	764	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3952	-0-	-728	-0-	565	1	3387	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1697	-0-	-1213	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1538	-0-	-115	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15365	-0-	-1675	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16587	-0-	-1021	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16361	-0-	-1247	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	15106	-0-	-1366	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15784	-0-	-801	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14894	-0-	-1156	-0-	14894	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	9488	-0-	-2002	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9531	-0-	-1133	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9356	-0-	-1029	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8593	-0-	-687	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8628	-0-	-852	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4589	-0-	-511	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5501	-0-	-319	-0-	62	1	5439	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	40	1	5784	2	N	-0-			-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	48	1	5578	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	4497	-0-	-810	-0-	54	1	4443	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	51	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4091	-0-	-1549	-0-	66	1	4025	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	2535	-0-	-5115	-0-	118	1	2417	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	672	-0-	-7233	-0-	194	1	478	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	140	-0-	-6866	-0-	140	1			N	-0-			-0-
02	6554	X	6270	-0-	-284	-0-	54	1	6216	2	N	-0-			-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
*04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-			-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	234	1	2684	2	N	-0-			-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	4008	2	N	-0-			-0-
*04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	483	1	6600	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	511	1	6401	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7051	-0-	-1598	-0-	604	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	7424	X	6730	-0-	-694	-0-	440	1	6290	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	365	1	6503	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	7065	-0-	-15	-0-	351	1	6714	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
03	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	3741	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6432	-0-	-481	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
02	7018	X	5312	-0-	-1706	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	4047	-0-	-3455	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
*04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5006	-0-	-1234	-0-	82	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	52	1	5195	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	4579	-0-	-1511	-0-	9	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5038	-0-	-976	-0-	3	1	5035	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4396	-0-	-854	-0-	38	1	4358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3308	-0-	-201	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	93	1	4195	2	Y	-0-					20
12	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	110	1	3378	2	Y	-0-					20
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	106	1	3991	2	Y	-0-					20
02	4263	X	3634	-0-	-629	-0-	77	1	3557	2	Y	-0-					20
03	4433	X	3969	-0-	-464	-0-	97	1	3872	2	Y	-0-					20
04	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	84	1	3794	2	Y	-0-					20

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	205	1	5709	2	Y	-0-					58
12	6913	X	5396	-0-	-1517	-0-	143	1	5253	2	Y	-0-					58
01	6913	X	5885	-0-	-1028	-0-	151	1	5734	2	Y	-0-					58
02	6467	X	5470	-0-	-997	-0-	126	1	5344	2	Y	-0-					58
03	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	138	1	4963	2	Y	-0-					58
04	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	149	1	4967	2	Y	-0-					58

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

11	7950	X	5349	-0-	-2601	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	5384	-0-	-2831	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	5636	-0-	-1527	-0-	23	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	130	1	7629	2	N	-0-					-0-
*04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	184	1	6671	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

11	7290	X	6892	-0-	-398	-0-	341	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4666	-0-	-1999	-0-	126	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5656	-0-	-1244	-0-	81	1	5575	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

11	9570	X	9161	-0-	-409	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9228	-0-	-661	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	9025	-0-	-197	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8900	-0-	-250	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	11084	-0-	-1270	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11145	-0-	-2061	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
02	3277	X	3204	-0-	-73	-0-	8	1	3196	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	45	1	3147	2	N	-0-			-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	52	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	54	1	2115	2	N	-0-			-0-
02	3393	X	2733	-0-	-660	-0-	23	1	2710	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	12436	-0-	-1004	-0-	12436	2			N	-0-			-0-
12	12989	X	12808	-0-	-181	-0-	12808	2			N	-0-			-0-
01	12989	X	12479	-0-	-510	-0-	12479	2			N	-0-			-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	12765	-0-	-100	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2863	-0-	-1127	-0-	55	1	2808	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2947	-0-	-1176	-0-	51	1	2896	2	N	-0-			-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2767	-0-	-481	-0-	12	1	2755	2	N	-0-			-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3252	-0-	-498	-0-	3252	2			N	-0-			-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	479	1	4175	2	N	-0-			-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	647	1	3239	2	N	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	664	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	658	1	3866	2	N	-0-			-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	683	1	4249	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	762	-0-	-3828	-0-	145	1	617	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-			-0-
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-			-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7607	-0-	-133	-0-	7607	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5464	-0-	-476	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
02	5278	X	4932	-0-	-346	-0-	4932	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5195	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
*04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7555	-0-	-971	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8243	-0-	-871	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7996	-0-	-824	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

11	6180	X	6155	-0-	-25	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5789	-0-	-185	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5963	-0-	-187	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

11	5910	X	5619	-0-	-291	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5612	-0-	-495	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4757	-0-	-666	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4848	-0-	-762	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

11	12420	X	12417	-0-	-3	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12439	-0-	-798	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11617	-0-	-766	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12354	-0-	-883	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11753	-0-	-667	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7085	-0-	-1180	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7438	-0-	-842	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11868	-0-	-129	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10951	-0-	-272	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11738	-0-	-259	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10910	-0-	-700	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7967	-0-	-643	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7506	-0-	-1391	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	4064	-0-	-4368	-0-	182	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7138	-0-	-750	-0-	7	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	15	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	1	1	7657	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7856	-0-	-204	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6960	-0-	-696	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7729	-0-	-455	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5242	-0-	-989	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5526	-0-	-324	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

11	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	141	1	4330	2	N	-0-					203
12	5177	X	4536	-0-	-641	-0-	157	1	4379	2	N	-0-					203
01	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	148	1	4027	2	N	-0-					203
02	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	147	1	3976	2	N	30	186	1			47
							33	9									
03	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	165	1	4401	2	N	-0-					47
*04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	177	1	4456	2	N	-0-					47

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4778	-0-	-94	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4904	-0-	-136	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

11	8100	X	7471	-0-	-629	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7596	-0-	-588	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7668	-0-	-485	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7082	-0-	-371	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6381	-0-	-1089	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	69	1	3662	2	N	-0-			-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	2	N	-0-			-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	89	1	2623	2	N	-0-			-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-			-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	95	1	2946	2	N	-0-			-0-
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	97	1	3430	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

11	8910	X	8362	-0-	-548	-0-	8362	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	7899	-0-	-1277	-0-	7899	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	8086	-0-	-842	-0-	8086	2			N	-0-			-0-
02	8352	X	7073	-0-	-1279	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	5815	-0-	-2865	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
04	8370	X	5961	-0-	-2409	-0-	5961	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

11	4830	X	3958	-0-	-872	-0-	245	1	3713	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4255	-0-	-736	-0-	263	1	3992	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	3667	-0-	-2068	-0-	279	1	3388	2	N	-0-			-0-
02	5365	X	4013	-0-	-1352	-0-	240	1	3773	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	198	1	3190	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	219	1	2824	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

11	18660	X	18153	-0-	-507	-0-	18153	2			N	-0-			-0-
12	19282	X	18333	-0-	-949	-0-	18333	2			N	-0-			-0-
01	19251	X	18484	-0-	-767	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
02	18386	X	16687	-0-	-1699	-0-	16687	2			N	-0-			-0-
03	19654	X	17413	-0-	-2241	-0-	17413	2			N	-0-			-0-
04	19020	X	10465	-0-	-8555	-0-	10465	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

11	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	309	1	6279	2	N	-0-			-0-
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	341	1	7047	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6410	-0-	-565	-0-	346	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5705	-0-	-820	-0-	264	1	5441	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6984	-0-	-394	-0-	328	1	6656	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5315	-0-	-445	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4463	-0-	-670	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4831	-0-	-479	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

11	7590	X	6430	-0-	-1160	-0-	38	1	6392	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6503	-0-	-1340	-0-	43	1	6460	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7682	-0-	-161	-0-	38	1	7644	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6307	-0-	-943	-0-	38	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	34	1	6743	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	34	1	6990	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

11	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	34	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	36	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	40	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4640	-0-	-319	-0-	29	1	4611	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4780	-0-	-738	-0-	38	1	4742	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4581	-0-	-759	-0-	27	1	4554	2	N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7819	-0-	-644	-0-	51	1	7768	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6780	-0-	-1652	-0-	185	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	6881	-0-	-1500	-0-	170	1	6711	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6194	-0-	-2765	-0-	210	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	4372	-0-	-4298	-0-	184	1	4188	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

11	9540	X	8616	-0-	-924	-0-	296	1	8320	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9043	-0-	-815	-0-	311	1	8732	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9243	-0-	-367	-0-	323	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	5485	-0-	-3505	-0-	209	1	5276	2	N	-0-					-0-
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	377	1	9814	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

11	12900	X	11699	-0-	-1201	-0-	402	1	11297	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12571	-0-	-449	-0-	432	1	12139	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	437	1	12071	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	6701	-0-	-5305	-0-	255	1	6446	2	N	-0-					-0-
03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	500	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11080	-0-	-1100	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

11	20310	X	17146	-0-	-3164	-0-	590	1	16556	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	18198	-0-	-2789	-0-	626	1	17572	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	17943	-0-	-1370	-0-	627	1	17316	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	11294	-0-	-6251	-0-	429	1	10865	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	18683	-0-	-72	-0-	690	1	17993	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16074	-0-	-1536	-0-	16074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6914	2	14	9	Y	13	81	1			29
12	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	7270	2	13	9	Y	12					41
01	7533	X	7146	-0-	-387	-0-	7137	2	9	9	Y	8					49
02	7047	X	6664	-0-	-383	-0-	6655	2	9	9	Y	8					57
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			Y	-0-					57
04	7050	X	6834	-0-	-216	-0-	6834	2			Y	-0-					57

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8104	-0-	-4296	-0-	56	1	8048	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10005	-0-	-1995	-0-	48	1	9957	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	8036	2			Y	-0-					44
12	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			Y	-0-					44
01	8773	X	8374	-0-	-399	-0-	8335	2	39	9	Y	35					79
02	8207	X	7869	-0-	-338	-0-	7861	2	8	9	Y	7					86
03	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8403	2	3	9	Y	3					89
04	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	8009	2			Y	-0-					89

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
12	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
*04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	23	1	9928	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	221	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	93	1	10246	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	6787	-0-	-2841	-0-	271	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	6875	-0-	-3417	-0-	229	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	4847	-0-	-5173	-0-	214	1	4633	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	653	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	650	1	8962	2	N	-0-					-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	642	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	738	1	8462	2	N	-0-					-0-
03	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	555	1	8983	2	N	-0-					-0-
*04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	872	1	7506	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9207	-0-	-723	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9614	-0-	-492	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8992	-0-	-172	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5278	-0-	-32	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	4721	-0-	-383	-0-	4721	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	52	1	4452	2	N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-			-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-			-0-
01	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
03	12555	X	12322	-0-	-233	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
*04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6914	-0-	-586	-0-	387	1	6527	2	N	-0-			-0-
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	409	1	7446	2	N	-0-			-0-
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	417	1	7907	2	N	-0-			-0-
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	425	1	7161	2	N	-0-			-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	3898	-0-	-3752	-0-	762	1	3136	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
02	6786	X	6348	-0-	-438	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	6172	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
01	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4732	-0-	-140	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4053	-0-	-1093	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	4025	-0-	-955	-0-	4025	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
02	4263	X	3303	-0-	-960	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	2610	-0-	-1947	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	3338	-0-	-982	-0-	3338	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	4404	-0-	-711	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4004	-0-	-781	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
03	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	4130	-0-	-310	-0-	4130	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	8718	-0-	-3612	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
12	12741	X	9493	-0-	-3248	-0-	9493	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	9730	-0-	-934	-0-	9730	2			N	-0-			-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-			-0-
*04	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-			-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

11	6960	X	5599	-0-	-1361	-0-	336	1	5263	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	4959	-0-	-2233	-0-	413	1	4546	2	N	-0-			-0-
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7238	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	298	1	5412	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	314	1	6025	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6913	-0-	-467	-0-	314	1	6599	2	N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	473	1	5646	2	N	-0-			-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	595	1	4624	2	N	-0-			-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	606	1	7235	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	4261	-0-	-1655	-0-	560	1	3701	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	3262	-0-	-3062	-0-	512	1	2750	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	957	-0-	-6633	-0-	510	1	447	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

11	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	8	1	6916	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	6858	-0-	-1078	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
02	7366	X	5868	-0-	-1498	-0-	36	1	5832	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7178	-0-	-696	-0-	9	1	7169	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6796	-0-	-134	-0-	3	1	6793	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	287	1	10122	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10180	-0-	-329	-0-	337	1	9843	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	251	1	9112	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	6933	-0-	-2898	-0-	308	1	6625	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8266	-0-	-2243	-0-	330	1	7936	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	8449	-0-	-1721	-0-	332	1	8117	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	103	1	8759	2	N	-0-			-0-
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	79	1	9319	2	N	-0-			-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	43	1	8951	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4922	2	N	-0-			-0-
*04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	207	1	5300	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

11	5040	X	4308	-0-	-732	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4361	-0-	-785	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	3534	-0-	-1048	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	4276	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

11	11280	X	10369	-0-	-911	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
12	11470	X	10576	-0-	-894	-0-	10576	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	9655	-0-	-1474	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
02	10121	X	9982	-0-	-139	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9908	-0-	-472	-0-	9908	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

11	5670	X	5160	-0-	-510	-0-	5160	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5132	-0-	-727	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	1	1	5208	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4884	-0-	-162	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	21	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	12	1	4862	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	6286	-0-	-38	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
02	5916	X	4511	-0-	-1405	-0-	19	1	4492	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	4211	-0-	-2113	-0-	15	1	4196	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5282	-0-	-838	-0-	1	1	5281	2	N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

11	11850	X	10777	-0-	-1073	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	11222	-0-	-620	-0-	11222	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	11148	-0-	-911	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	10475	-0-	-806	-0-	10475	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	11159	-0-	-900	-0-	11159	2			N	-0-			-0-
04	10860	X	10850	-0-	-10	-0-	10850	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

11	7800	X	7029	-0-	-771	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
02	7308	X	6720	-0-	-588	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	11	1	6925	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7948	-0-	-701	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6713	-0-	-1030	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7470	-0-	-807	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6825	-0-	-1185	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10497	-0-	-1023	-0-	8	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11114	-0-	-790	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9596	-0-	-1395	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10400	-0-	-791	-0-	1	1	10399	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9928	-0-	-842	-0-	1	1	9927	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5104	-0-	-1856	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5736	-0-	-1456	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5828	-0-	-842	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6208	-0-	-152	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12348	-0-	-114	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11089	-0-	-1033	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11544	-0-	-1414	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10968	-0-	-1572	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5643	-0-	-1167	-0-	31	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	12	1	7010	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5621	-0-	-1484	-0-	47	1	5574	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	49	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6019	-0-	-1181	-0-	63	1	5956	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10075	-0-	-279	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9133	-0-	-669	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9903	-0-	-575	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	323	1	1671	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	313	1	3283	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	307	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	1236	-0-	-2795	-0-	333	1	903	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	892	-0-	-2704	-0-	350	1	542	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	1394	-0-	-2086	-0-	257	1	1137	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

11	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	13	1	4525	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	2	1	4972	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4406	-0-	-1174	-0-	50	1	4356	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	4536	-0-	-75	-0-	5	1	4531	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3629	-0-	-1331	-0-	48	1	3581	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3982	-0-	-818	-0-	58	1	3924	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

11	8310	X	6386	-0-	-1924	-0-	266	1	6120	2	N	-0-			-0-
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	262	1	8598	2	N	-0-			-0-
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	134	1	9732	2	N	-0-			-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	148	1	8609	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8787	-0-	-79	-0-	153	1	8634	2	N	-0-			-0-
*04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	167	1	9588	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

11	8430	X	7240	-0-	-1190	-0-	120	1	7120	2	N	-0-			-0-
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	38	1	9235	2	N	-0-			-0-
02	7743	X	7651	-0-	-92	-0-	86	1	7565	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8146	-0-	-1991	-0-	62	1	8084	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9082	-0-	-728	-0-	9082	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

11	8640	X	7887	-0-	-753	-0-	97	1	7790	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7820	-0-	-1077	-0-	217	1	7603	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7904	-0-	-993	-0-	226	1	7678	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7003	-0-	-914	-0-	134	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	118	1	7536	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	192	1	7225	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

11	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	118	1	4289	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	131	1	4558	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	134	1	4397	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3544	-0-	-835	-0-	13	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	3983	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

11	11970	X	11302	-0-	-668	-0-	6	1	11296	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11503	-0-	-525	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
02	10933	X	10780	-0-	-153	-0-	10780	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	11539	-0-	-303	-0-	11539	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10350	-0-	-1110	-0-	10350	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6167	-0-	-1603	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6149	-0-	-579	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
*04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

11	8250	X	6117	-0-	-2133	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

11	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6427	-0-	-1461	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7680	-0-	-752	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

11	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8085	-0-	-2210	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8379	-0-	-2626	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8219	-0-	-2431	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

11	7890	X	7357	-0-	-533	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7050	-0-	-948	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6735	-0-	-747	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6983	-0-	-798	-0-	28	1	6955	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6397	-0-	-1073	-0-	25	1	6372	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

11	6540	X	6133	-0-	-407	-0-	4	1	6129	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	43	1	5354	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5553	-0-	-595	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

11	14580	X	13905	-0-	-675	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14121	-0-	-945	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13913	-0-	-1060	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12674	-0-	-1101	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12875	-0-	-1850	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12790	-0-	-1130	-0-	12790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	5120	3	24	9	N	22			60
12	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			N	-0-			60
01	5611	X	4919	-0-	-692	-0-	4919	3			N	-0-			60
02	5249	X	4791	-0-	-458	-0-	4791	3			N	-0-			60
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	3			N	-0-			60
04	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	4564	3			N	-0-			60

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			32
12	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-			32
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			32
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			32
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	3007	-0-	-67	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5751	-0-	-639	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
01	6355	X	4891	-0-	-1464	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	3768	-0-	-1974	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	3758	-0-	-2287	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	3445	-0-	-2315	-0-	3445	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8550	-0-	-1020	-0-	8550	2			N	-0-			-0-
12	9889	X	8709	-0-	-1180	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	8729	-0-	-819	-0-	8729	2			N	-0-			-0-
02	8874	X	7077	-0-	-1797	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	7252	-0-	-1583	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6251	-0-	-2299	-0-	6251	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	150	1	4790	2	N	-0-			-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	152	1	5678	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	3251	-0-	-2205	-0-	248	1	3003	2	N	-0-			-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	166	1	5040	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	133	1	5488	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3284	-0-	-2356	-0-	105	1	3179	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	77	1	10774	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10261	-0-	-620	-0-	84	1	10177	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	6637	-0-	-5546	-0-	178	1	6459	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	8385	-0-	-3012	-0-	102	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	5775	-0-	-6408	-0-	137	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	5128	-0-	-5732	-0-	178	1	4950	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	94	1	4148	2	N	-0-					56
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	79	1	4110	2	N	-0-					56
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	85	1	4698	2	N	-0-					56
02	4147	X	3737	-0-	-410	-0-	71	1	3666	2	N	-0-					56
03	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	7	1	4136	2	N	-0-					56
*04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	2	1	5197	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	542	-0-	-328	-0-	309	1	231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	314	1	1483	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	277	1	207	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	227	1	634	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
04	1740	X	31	-0-	-1709	-0-	31	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
01	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
*04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9151	-0-	-1019	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8846	-0-	-1849	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8373	-0-	-1632	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9126	-0-	-1259	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	8770	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6857	-0-	-553	-0-	145	1	6712	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7413	-0-	-213	-0-	127	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	112	1	7942	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-					-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	52	1	8352	2	N	-0-					-0-
*04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	68	1	8509	2	N	-0-					-0-
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	63	1	8921	2	N	-0-					-0-
01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	70	1	9235	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	30	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	120	1	6043	2	N	-0-					-0-
*04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	143	1	7592	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6639	-0-	-1173	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6593	-0-	-976	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7797	-0-	-294	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5048	-0-	-749	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	2693	-0-	-2707	-0-	81	1	2612	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3860	-0-	-1348	-0-	105	1	3754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	90	1	3889	2	Y	-0-					-0-
*04	5010	X	2562	-0-	-2448	-0-	79	1	2482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10987	-0-	-1010	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10476	-0-	-631	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10934	-0-	-691	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10558	-0-	-392	-0-	10558	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5173	-0-	-1007	-0-	229	1	4942	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	6200	X	4984	-0-	-1216	-0-	221	1	4746	2	Y	15					23
							17	9									
01	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	202	1	5746	2	Y	-0-					23
02	5365	X	4749	-0-	-616	-0-	197	1	4534	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	5735	X	5076	-0-	-659	-0-	224	1	4842	2	Y	9					16
							10	9									
04	5760	X	5254	-0-	-506	-0-	290	1	4964	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7119	-0-	-1671	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7520	-0-	-542	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6909	-0-	-1281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18653	-0-	-412	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16975	-0-	-2090	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	15449	-0-	-2647	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15802	-0-	-3542	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16333	-0-	-2387	-0-	16333	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

11	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5811	-0-	-544	-0-	5810	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	4901	-0-	-899	-0-	4900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6138	X	5121	-0-	-1017	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4780	-0-	-831	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4513	-0-	-736	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

11	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10259	-0-	-777	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9501	-0-	-823	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10434	-0-	-199	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	9026	-0-	-154	-0-	80	1	8946	2	N	-0-			-0-
12	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	80	1	9645	2	N	-0-			-0-
01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	52	1	9954	2	N	-0-			-0-
02	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-			-0-
03	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
*04	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17880 X	16468	-0-	-1412	-0-	16468	2			N	-0-			-0-
12	18476 X	16860	-0-	-1616	-0-	16860	2			N	-0-			-0-
01	18476 X	16172	-0-	-2304	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
02	16124 X	15402	-0-	-722	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
03	17236 X	17003	-0-	-233	-0-	17003	2			N	-0-			-0-
*04	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8220 X	6926	-0-	-1294	-0-	6926	2			N	-0-			-0-
12	8494 X	8002	-0-	-492	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
01	8649 X	6797	-0-	-1852	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
02	8091 X	6556	-0-	-1535	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
03	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
04	8370 X	6466	-0-	-1904	-0-	6466	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
04	4980 X	4588	-0-	-392	-0-	4588	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8880 X	6629	-0-	-2251	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
12	9486 X	7506	-0-	-1980	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
01	9486 X	7107	-0-	-2379	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
02	8874 X	6887	-0-	-1987	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
03	9486 X	6841	-0-	-2645	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
04	8190 X	6076	-0-	-2114	-0-	6076	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10773	-0-	-87	-0-	10773	2			N	-0-			-0-
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	10759	2			N	-0-			-0-
02	10411	X	9192	-0-	-1219	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
03	11129	X	10118	-0-	-1011	-0-	1	1	10117	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	10231	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7105	-0-	-1595	-0-	76	1	7029	2	N	-0-			-0-
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	90	1	5981	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5713	-0-	-487	-0-	86	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	5149	-0-	-1724	-0-	125	1	5024	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6780	-0-	-567	-0-	101	1	6679	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6545	-0-	-565	-0-	100	1	6445	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8941	-0-	-509	-0-	7	1	8934	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9367	-0-	-522	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	8835	-0-	-1054	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8681	-0-	-570	-0-	8681	2			N	-0-			-0-
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8799	-0-	-261	-0-	8799	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12189	-0-	-381	-0-	2	1	12187	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	11871	-0-	-1118	-0-	11871	2			N	-0-			-0-
01	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	12353	2			N	-0-			-0-
02	12122	X	11119	-0-	-1003	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	12012	-0-	-667	-0-	12012	2			N	-0-			-0-
04	12180	X	11427	-0-	-753	-0-	11427	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	4891	-0-	-1919	-0-	33	1	4858	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	57	1	7073	2	N	-0-			-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	48	1	7455	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	6601	-0-	-388	-0-	45	1	6556	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	5778	-0-	-1693	-0-	56	1	5722	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6477	-0-	-783	-0-	50	1	6427	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			Y	-0-			2
12	9238	X	8557	-0-	-681	-0-	8557	2			Y	-0-			2
01	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-			2
02	8845	X	8741	-0-	-104	-0-	8741	2			Y	-0-			2
03	9455	X	8705	-0-	-750	-0-	8705	2			Y	-0-			2
04	9210	X	7943	-0-	-1267	-0-	7943	2			Y	-0-			2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5260	-0-	-2210	-0-	5260	2			Y	-0-			18
12	7285	X	6613	-0-	-672	-0-	6613	2			Y	-0-			18
01	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6549	2			Y	-0-			18
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-			18
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7377	2	2	9	Y	2			20
*04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7101	2	20	9	Y	18			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11320	-0-	-980	-0-	11320	2			Y	-0-					7
12	12369	X	11454	-0-	-915	-0-	11454	2			Y	-0-					7
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11447	2			Y	-0-					7
02	11165	X	10698	-0-	-467	-0-	10698	2			Y	-0-					7
03	11935	X	10842	-0-	-1093	-0-	10842	2			Y	-0-					7
04	11310	X	10437	-0-	-873	-0-	10437	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9603	-0-	-472	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8377	-0-	-1048	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9468	-0-	-607	-0-	2	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8748	-0-	-972	-0-	2	1	8746	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7242	-0-	-2028	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7591	-0-	-732	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7203	-0-	-1756	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6922	-0-	-1748	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11874	-0-	-966	-0-	4	1	11870	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12443	-0-	-825	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11688	-0-	-1456	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11219	-0-	-990	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
*04	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8127	-0-	-543	-0-	8127	2			N	-0-					61
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					61
01	9238	X	8308	-0-	-930	-0-	8307	2	1	9	N	1	1	8			61
02	8642	X	8318	-0-	-324	-0-	8318	2			N	-0-					61
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	8443	2			N	-0-					61
04	8820	X	6864	-0-	-1956	-0-	6864	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10672	-0-	-178	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
*04	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9395	-0-	-85	-0-	10	1	9385	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	9275	-0-	-1327	-0-	43	1	9232	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	9657	-0-	-945	-0-	25	1	9632	2	N	-0-			-0-
02	9918	X	8250	-0-	-1668	-0-	1	1	8249	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8789	-0-	-914	-0-	8789	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	9199	-0-	-191	-0-	9199	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

11	9780	X	9480	-0-	-300	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	9871	-0-	-297	-0-	9871	2			N	-0-			-0-
02	9512	X	9204	-0-	-308	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9162	-0-	-1099	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	8483	-0-	-1447	-0-	8483	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

11	11820	X	10955	-0-	-865	-0-	10955	2			N	-0-			-0-
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-			-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
02	10962	X	10256	-0-	-706	-0-	10256	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	10999	-0-	-719	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
04	11550	X	10658	-0-	-892	-0-	10658	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

11	11520	X	10695	-0-	-825	-0-	14	1	10681	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	10249	-0-	-1562	-0-	51	1	10198	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	10702	-0-	-1109	-0-	92	1	10610	2	N	-0-			-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	76	1	11058	2	N	-0-			-0-
03	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	74	1	11494	2	N	-0-			-0-
*04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	71	1	11004	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

11	7830	X	7775	-0-	-55	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7343	-0-	-748	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	6739	-0-	-801	-0-	6739	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	5872	-0-	-2157	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	6039	-0-	-1731	-0-	6039	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

11	7860	X	6737	-0-	-1123	-0-	132	1	6605	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5513	-0-	-2609	-0-	83	1	5430	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6284	-0-	-1838	-0-	31	1	6253	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	6496	-0-	-638	-0-	75	1	6421	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6857	-0-	-118	-0-	99	1	6758	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6526	-0-	-224	-0-	87	1	6439	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9845	-0-	-505	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10555	-0-	-16	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
*04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9003	-0-	-387	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9057	-0-	-646	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8448	-0-	-281	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6211	-0-	-3120	-0-	31	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8367	-0-	-1083	-0-	9	1	8358	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	6363	-0-	-2787	-0-	101	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7523	-0-	-1932	-0-	102	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	3970	-0-	-5485	-0-	121	1	3849	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5260	-0-	-1265	-0-	113	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	98	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	118	1	6189	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			Y	-0-					4
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					4
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					4
02	4466	X	4288	-0-	-178	-0-	4288	2			Y	-0-					4
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					4
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8999	-0-	-455	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9561	-0-	-545	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9282	-0-	-498	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4378	-0-	-1412	-0-	280	1	4098	2	Y	-0-					11
12	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	359	1	4636	2	Y	-0-					11
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	367	1	4334	2	Y	-0-					11
02	5307	X	4000	-0-	-1307	-0-	351	1	3612	2	Y	34					45
							37	9									
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	324	1	4917	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
04	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	326	1	4317	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11012	-0-	-568	-0-	11012	2			Y	-0-					11
12	11718	X	11183	-0-	-535	-0-	11183	2			Y	-0-					11
01	11594	X	10817	-0-	-777	-0-	10817	2			Y	-0-					11
02	10643	X	9941	-0-	-702	-0-	9904	2	37	9	Y	34					45
03	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	10717	2	7	9	Y	6	44	1			7
04	11010	X	9977	-0-	-1033	-0-	9977	2			Y	-0-					7

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9941	-0-	-325	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10238	-0-	-736	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9806	-0-	-814	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10754	2			Y	-0-					3
12	11470	X	11257	-0-	-213	-0-	11257	2			Y	-0-					3
01	11439	X	11083	-0-	-356	-0-	11083	2			Y	-0-					3
02	10585	X	9795	-0-	-790	-0-	9794	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	11315	X	10426	-0-	-889	-0-	10426	2			Y	-0-					3
*04	10890	X	10325	-0-	-565	-0-	10324	2	1	9	Y	1	1	8			3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4309	X	3454	-0-	-855	-0-	235	1	3219	2	N	-0-					-0-
*06	4170	X	2195	-0-	-1975	-0-	247	1	1948	2	N	-0-					-0-
*07	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	248	1	2197	2	N	-0-					-0-
*08	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	210	1	2721	2	N	-0-					-0-
*09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	210	1	2819	2	N	-0-					-0-
*10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	256	1	3851	2	N	-0-					-0-
*11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	211	1	4852	2	N	-0-					-0-
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-
*01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	238	1	3792	2	N	-0-					-0-
*02	4901	X	3943	-0-	-958	-0-	173	1	3770	2	N	-0-					-0-
*03	5239	X	3118	-0-	-2121	-0-	256	1	2862	2	N	-0-					-0-
*04	5070	X	3302	-0-	-1768	-0-	333	1	2969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6882	X	6060	-0-	-822	-0-	218	1	5842	2	N	-0-			-0-
*06	6660	X	6356	-0-	-304	-0-	198	1	6158	2	N	-0-			-0-
*07	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	210	1	6121	2	N	-0-			-0-
*08	7440	X	5981	-0-	-1459	-0-	230	1	5751	2	N	-0-			-0-
*09	7200	X	5491	-0-	-1709	-0-	191	1	5300	2	N	-0-			-0-
*10	6634	X	4713	-0-	-1921	-0-	216	1	4497	2	N	-0-			-0-
*11	6420	X	6270	-0-	-150	-0-	187	1	6083	2	N	-0-			-0-
*12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	162	1	6490	2	N	-0-			-0-
*01	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	153	1	5889	2	N	-0-			-0-
*02	6090	X	5321	-0-	-769	-0-	142	1	5179	2	N	-0-			-0-
*03	6665	X	5478	-0-	-1187	-0-	145	1	5333	2	N	-0-			-0-
*04	6450	X	2773	-0-	-3677	-0-	294	1	2479	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

11	8760	X	8487	-0-	-273	-0-	135	1	8352	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	129	1	8489	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8621	-0-	-121	-0-	102	1	8519	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	6936	-0-	-1271	-0-	81	1	6855	2	N	-0-			-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	105	1	8997	2	N	-0-			-0-
*04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	144	1	8672	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

11	5220	X	4033	-0-	-1187	-0-	45	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	61	1	4296	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4074	-0-	-1258	-0-	48	1	4026	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	3609	-0-	-828	-0-	52	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	66	1	3685	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	69	1	3508	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	105	1	4017	2	N	-0-			-0-
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	194	1	7386	2	N	-0-			-0-
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	6	1	9115	2	N	-0-			-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	7	1	9082	2	N	-0-			-0-
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	36	1	8880	2	N	-0-			-0-
*04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	1	1	9458	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

11	18030	X	17281	-0-	-749	-0-	17281	2			N	-0-			-0-
12	18507	X	17815	-0-	-692	-0-	17815	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	17635	-0-	-872	-0-	17635	2			N	-0-			-0-
02	17081	X	16521	-0-	-560	-0-	16521	2			N	-0-			-0-
03	18042	X	17434	-0-	-608	-0-	17434	2			N	-0-			-0-
04	17280	X	16885	-0-	-395	-0-	16885	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	5844	-0-	-604	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	5483	-0-	-549	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	5974	-0-	-236	-0-	5974	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8571	-0-	-879	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7977	-0-	-868	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8839	-0-	-616	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8783	-0-	-367	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4557	X	3306	-0-	-1251	-0-	137	1	3169	2	N	-0-					-0-
*06	3930	X	3781	-0-	-149	-0-	101	1	3680	2	N	-0-					-0-
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	97	1	4126	2	N	-0-					-0-
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	93	1	4048	2	N	-0-					-0-
*09	3810	X	3466	-0-	-344	-0-	100	1	3366	2	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	99	1	3960	2	N	-0-					-0-
*11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	142	1	4086	2	N	-0-					-0-
*12	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	177	1	3791	2	N	-0-					-0-
*01	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	134	1	3330	2	N	-0-					-0-
*02	4089	X	3701	-0-	-388	-0-	113	1	3588	2	N	-0-					-0-
*03	4371	X	3525	-0-	-846	-0-	169	1	3356	2	N	-0-					-0-
*04	4230	X	3114	-0-	-1116	-0-	211	1	2903	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3970	-0-	-1130	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4129	-0-	-490	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3981	-0-	-340	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6731	-0-	-499	-0-	90	1	6641	2	N	-0-					137
12	7099	X	6689	-0-	-410	-0-	103	1	6586	2	N	-0-					137
01	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	104	1	6336	2	N	-0-					137
02	6641	X	6332	-0-	-309	-0-	90	1	6155	2	N	79	189	1			27
							87	9									
03	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	92	1	6533	2	N	-0-					27
04	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	106	1	6079	2	N	23					50
							25	9									

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10309	-0-	-941	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10466	-0-	-1159	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9831	-0-	-1794	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9203	-0-	-1353	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10594	-0-	-690	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
*04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6955	-0-	-701	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
*04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10726	-0-	-120	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10693	-0-	-1087	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10531	-0-	-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
*04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

11	6750	X	6431	-0-	-319	-0-	305	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	321	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	314	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4041	-0-	-2310	-0-	282	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4682	-0-	-2231	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	2073	-0-	-4617	-0-	294	1	1779	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

11	10110	X	9659	-0-	-451	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9322	-0-	-970	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9010	-0-	-502	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

11	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10574	-0-	-741	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8924	-0-	-849	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10109	-0-	-462	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9173	-0-	-1057	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
02	6554	X	6099	-0-	-455	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6534	-0-	-246	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5073	-0-	-1707	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	5937	-0-	-945	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5840	-0-	-670	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5483	-0-	-491	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5875	-0-	-77	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
*04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8801	-0-	-158	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7754	-0-	-917	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8343	-0-	-926	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7815	-0-	-1035	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4837	-0-	-122	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4206	-0-	-1014	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4660	-0-	-650	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4645	-0-	-1121	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5027	-0-	-48	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8405	-0-	-1015	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9009	-0-	-322	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8257	-0-	-66	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8529	-0-	-492	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8279	-0-	-451	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7484	-0-	-46	-0-	76	1	7408	2	Y	-0-					97
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	74	1	7578	2	Y	-0-					97
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	77	1	7701	2	Y	-0-					97
02	7482	X	7043	-0-	-439	-0-	60	1	6983	2	Y	-0-					97
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	51	1	7518	2	Y	-0-					97
04	7530	X	7295	-0-	-235	-0-	51	1	7244	2	Y	-0-					97

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

11	8040	X	7513	-0-	-527	-0-	179	1	7332	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	162	1	8191	2	Y	15					23
							17	9									
01	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	152	1	8434	2	Y	-0-					23
02	8033	X	7480	-0-	-553	-0-	236	1	7226	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	8370	X	8337	-0-	-33	-0-	157	1	8170	2	Y	9					16
							10	9									
04	8310	X	8186	-0-	-124	-0-	10	1	8176	2	Y	-0-					16

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

11	5010	X	3539	-0-	-1471	-0-	118	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4156	-0-	-1021	-0-	123	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3931	-0-	-1246	-0-	121	1	3810	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3499	-0-	-1141	-0-	122	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	121	1	3531	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	101	1	3456	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

11	10170	X	8295	-0-	-1875	-0-	8295	2			Y	-0-					18
12	10509	X	8180	-0-	-2329	-0-	8180	2			Y	-0-					18
01	10509	X	9048	-0-	-1461	-0-	9048	2			Y	-0-					18
02	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2			Y	-0-					18
03	8587	X	7397	-0-	-1190	-0-	7397	2			Y	-0-					18
04	8760	X	6968	-0-	-1792	-0-	6968	2			Y	-0-					18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

11	7320	X	5446	-0-	-1874	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	7008	-0-	-60	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	2071	-0-	-3869	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3935	-0-	-2203	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4159	-0-	-1979	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4142	-0-	-991	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1042	-0-	-2978	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

11	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	187	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	193	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	242	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2303	-0-	-249	-0-	230	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	243	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	219	1	1779	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

11	8460	X	6856	-0-	-1604	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	1	1	7167	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7642	-0-	-697	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6928	-0-	-61	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5260	-0-	-2150	-0-	69	1	5191	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

11	6150	X	5394	-0-	-756	-0-	5394	2			Y	-0-					12
12	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			Y	-0-					12
01	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	5573	2			Y	-0-					12
02	5829	X	5679	-0-	-150	-0-	5679	2			Y	-0-					12
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	67	1	5974	2	Y	-0-					12
04	5610	X	5454	-0-	-156	-0-	23	1	5431	2	Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8029	2	81	9	Y	74	182	1			157
12	7626	X	6626	-0-	-1000	-0-	6521	2	105	9	Y	95	188	1			64
01	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7359	2	87	9	Y	79					143
02	7830	X	6288	-0-	-1542	-0-	6242	2	46	9	Y	42					185
03	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6708	2	69	9	Y	63	74	1			174
04	8100	X	6736	-0-	-1364	-0-	6716	2	20	9	Y	18	179	1			13

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	363	1	4512	2	Y	27					162
							30	9									
12	4371	X	2490	-0-	-1881	-0-	294	1	2159	2	Y	34					196
							37	9									
01	4247	X	1114	-0-	-3133	-0-	471	1	597	2	Y	42	172	1			66
							46	9									
02	4147	X	2641	-0-	-1506	-0-	474	1	2142	2	Y	23					89
							25	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	372	1	4405	2	Y	22					111
							24	9									
*04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	230	1	4106	2	Y	10					121
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					48
12	8091	X	7708	-0-	-383	-0-	7708	2			Y	-0-					48
01	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			Y	-0-					48
02	7888	X	5505	-0-	-2383	-0-	5505	2			Y	-0-					48
03	8432	X	6829	-0-	-1603	-0-	6829	2			Y	-0-					48
04	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	7017	2			Y	-0-					48

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

11	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	165	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1957	-0-	-647	-0-	156	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1846	-0-	-358	-0-	130	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1897	-0-	-459	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	99	1	2201	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	395	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	278	1	2577	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	402	-0-	-1334	-0-	402	1			N	-0-					-0-
02	3190	X	1299	-0-	-1891	-0-	331	1	968	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	320	-0-	-3090	-0-	320	1			N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

11	8940	X	8507	-0-	-433	-0-	84	1	8423	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8349	-0-	-2470	-0-	181	1	8168	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10010	-0-	-809	-0-	130	1	9880	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	5853	-0-	-4268	-0-	205	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	6379	-0-	-4316	-0-	202	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	4457	-0-	-5233	-0-	371	1	4086	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

11	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7043	-0-	-294	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7225	-0-	-365	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

11	11640	X	4930	-0-	-6710	-0-	126	1	4804	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	7924	-0-	-3980	-0-	208	1	7716	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10466	-0-	-1221	-0-	116	1	10350	2	N	-0-					-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	119	1	9702	2	N	-0-					-0-
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	110	1	10425	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9880	-0-	-260	-0-	93	1	9787	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7013	-0-	-1047	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
02	7453	X	6048	-0-	-1405	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	5994	-0-	-2066	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
04	7800	X	5776	-0-	-2024	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	313	1	1283	2	Y	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	316	1	1547	2	Y	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	328	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	314	1	1593	2	Y	-0-			-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	160	1	944	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

11	6150	X	5932	-0-	-218	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	5536	-0-	-206	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	5580	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			Y	-0-			-0-
12	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			Y	-0-			-0-
01	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			Y	-0-			-0-
02	6670	X	6365	-0-	-305	-0-	6365	2			Y	-0-			-0-
03	7130	X	6821	-0-	-309	-0-	6821	2			Y	-0-			-0-
04	6810	X	6218	-0-	-592	-0-	6218	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

11	5790	X	5302	-0-	-488	-0-	415	1	4887	2	N	-0-			-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	432	1	5755	2	N	-0-			-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	426	1	6124	2	N	-0-			-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	393	1	5241	2	N	-0-			-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	419	1	5757	2	N	-0-			-0-
*04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	416	1	7951	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

11	6690	X	5653	-0-	-1037	-0-	5653	2			Y	-0-			-0-
12	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			Y	-0-			-0-
01	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	5808	2			Y	-0-			-0-
02	5568	X	5411	-0-	-157	-0-	5411	2			Y	-0-			-0-
03	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	2			Y	-0-			-0-
04	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	5661	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

11	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	8705	-0-	-99	-0-	8705	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	8328	-0-	-476	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
02	8236	X	8048	-0-	-188	-0-	8048	2			N	-0-			-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	8446	-0-	-14	-0-	8446	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

11	11130	X	6890	-0-	-4240	-0-	6890	2			Y	-0-			17
12	11501	X	6989	-0-	-4512	-0-	6989	2			Y	-0-			17
01	10540	X	9370	-0-	-1170	-0-	9370	2			Y	-0-			17
02	9860	X	5950	-0-	-3910	-0-	5950	2			Y	-0-			17
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			Y	-0-			17
*04	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4036	-0-	-704	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	91	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	72	1	3708	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	2649	-0-	-1266	-0-	70	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3269	-0-	-1722	-0-	114	1	3155	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2406	-0-	-2424	-0-	185	1	2221	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2910	-0-	-930	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	96	1	5730	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	160	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	125	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	4976	-0-	-650	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	143	1	5668	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5644	-0-	-176	-0-	168	1	5476	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

11	5760	X	4732	-0-	-1028	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4564	-0-	-1109	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3856	-0-	-1074	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4245	-0-	-495	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3313	-0-	-428	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3366	-0-	-474	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5785	-0-	-73	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5094	-0-	-906	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

11	7080	X	6488	-0-	-592	-0-	284	1	6204	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6627	-0-	-255	-0-	408	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	393	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5021	-0-	-1707	-0-	233	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	226	1	7140	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6469	-0-	-11	-0-	241	1	6228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	5776	-0-	-2324	-0-	164	1	5612	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	3568	-0-	-5174	-0-	229	1	3339	2	N	-0-			-0-
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	22	1	11660	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7828	-0-	-408	-0-	30	1	7798	2	N	-0-			-0-
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	17	1	9414	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	9788	-0-	-1522	-0-	50	1	9738	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

11	7410	X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6567	-0-	-33	-0-	6567	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	134	1	710	2	N	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	166	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	196	1	890	2	N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	251	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	290	1	1581	2	N	-0-			-0-
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	272	1	1048	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

11	6450	X	4678	-0-	-1772	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5395	-0-	-666	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	6004	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

11	6480	X	6284	-0-	-196	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
02	6264	X	5395	-0-	-869	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	5795	-0-	-901	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	3498	-0-	-2772	-0-	3498	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-			-0-
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	11759	-0-	-176	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	10284	-0-	-1084	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	11403	-0-	-749	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	11286	-0-	-474	-0-	11286	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

11	15630	X	15617	-0-	-13	-0-	15617	2			N	-0-			-0-
12	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	15979	-0-	-730	-0-	15979	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14840	-0-	-791	-0-	14840	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	15792	-0-	-917	-0-	15792	2			N	-0-			-0-
04	15630	X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	18326	-0-	-1114	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	18896	-0-	-882	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	18578	-0-	-1200	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	16438	-0-	-1658	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	17527	-0-	-803	-0-	17527	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4989	-0-	-1461	-0-	137	1	4852	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	123	1	4966	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	127	1	3814	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3767	-0-	-1047	-0-	157	1	3610	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	141	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	136	1	4140	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4397	-0-	-156	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8997	-0-	-675	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7509	-0-	-2163	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8230	-0-	-615	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8293	-0-	-1162	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8133	-0-	-807	-0-	8133	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6478	-0-	-714	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6293	-0-	-651	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5509	-0-	-610	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6384	-0-	-95	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
*04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9136	-0-	-314	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9409	-0-	-325	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8204	-0-	-641	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8559	-0-	-896	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8439	-0-	-711	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	22186	-0-	-1664	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22473	-0-	-1738	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	22040	-0-	-1799	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	20523	-0-	-1517	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	21984	-0-	-1328	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	20557	-0-	-1643	-0-	20557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9412	-0-	-668	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9511	-0-	-626	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9072	-0-	-786	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8426	-0-	-709	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9256	-0-	-478	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8790	-0-	-630	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

11	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6700	-0-	-585	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6233	-0-	-582	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	339	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	343	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	340	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	362	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	840	X	603	-0-	-237	-0-	364	1	239	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

11	4500	X	4097	-0-	-403	-0-	167	1	3930	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	171	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	168	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3684	-0-	-347	-0-	164	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	198	1	3789	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	285	1	3746	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

11	14400	X	13065	-0-	-1335	-0-	3	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14406	-0-	-474	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13895	-0-	-985	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	11106	-0-	-2814	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11820	-0-	-3060	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
*04	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6810	-0-	-878	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6286	-0-	-1254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5809	-0-	-2021	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	69	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	29	1	6353	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	3171	-0-	-2440	-0-	131	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	4534	-0-	-1614	-0-	109	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	105	1	4854	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	2704	-0-	-3656	-0-	145	1	2559	2	N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-			-0-
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	9232	-0-	-99	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8344	-0-	-907	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	8471	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	16242	-0-	-1818	-0-	5	1	16237	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	12139	-0-	-6027	-0-	161	1	11978	2	N	-0-			-0-
01	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2			N	-0-			-0-
02	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
*03	16771	X	11875	-0-	-4896	-0-	26	1	11849	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	17289	-0-	-861	-0-	17289	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6472	-0-	-728	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	5137	-0-	-1475	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	5639	-0-	-841	-0-	5639	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
*04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22110	X	21675	-0-	-435	-0-	21675	2			N	-0-			-0-
12	22568	X	22103	-0-	-465	-0-	22103	2			N	-0-			-0-
01	22320	X	21793	-0-	-527	-0-	21793	2			N	-0-			-0-
02	20967	X	19339	-0-	-1628	-0-	19339	2			N	-0-			-0-
03	22413	X	21228	-0-	-1185	-0-	21228	2			N	-0-			-0-
04	21690	X	20413	-0-	-1277	-0-	20413	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7760	-0-	-640	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	7083	-0-	-1008	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	4958	-0-	-3691	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	4198	-0-	-3872	-0-	4198	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4975	-0-	-905	-0-	91	1	4884	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	4912	-0-	-1164	-0-	82	1	4830	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	86	1	4624	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5074	-0-	-610	-0-	60	1	5014	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	42	1	5352	2	N	-0-			-0-
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	58	1	4956	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

11	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	86	1	2638	2	N	-0-			-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	123	1	2538	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2499	-0-	-343	-0-	95	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	91	1	2916	2	N	-0-			-0-
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	3646	-0-	546	546	501	1	3145	2	N	-0-			-0-
01	1161	N	615	-0-	-546	-0-	615	1			N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
04	600	X	206	-0-	-394	-0-	159	1	47	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

11	7020	X	6482	-0-	-538	-0-	158	1	6324	2	N	-0-			-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	156	1	7182	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	181	1	6924	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	6923	-0-	-124	-0-	142	1	6781	2	N	-0-			-0-
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	149	1	7494	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6656	-0-	-454	-0-	106	1	6550	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

11	9930	X	9195	-0-	-735	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	6788	-0-	-3349	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
01	9920	X	7859	-0-	-2061	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	9527	-0-	-300	-0-	9527	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	9077	-0-	-133	-0-	9077	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

11	8490	X	5904	-0-	-2586	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-			-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6703	-0-	-582	-0-	6703	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	6762	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	226	1	9554	2	N	-0-			-0-
12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	225	1	9754	2	N	-0-			-0-
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	226	1	9236	2	N	-0-			-0-
02	9454	X	9034	-0-	-420	-0-	193	1	8841	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7645	-0-	-2461	-0-	278	1	7367	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	7348	-0-	-2432	-0-	267	1	7081	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	278	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	223	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	255	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	227	1	2822	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	218	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	514	-0-	-2516	-0-	55	1	459	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3880	-0-	-151	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	2962	-0-	-1238	-0-	2962	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
*04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

11	8220	X	6947	-0-	-1273	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-			-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
*04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

11	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-			-0-
12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-			-0-
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-			-0-
02	17922	X	17818	-0-	-104	-0-	17818	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	18360	-0-	-953	-0-	18360	2			N	-0-			-0-
04	18690	X	16668	-0-	-2022	-0-	16668	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3615	-0-	-1065	-0-	3615	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8107	-0-	-353	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7670	-0-	-363	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7961	-0-	-349	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8985	-0-	-765	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
01	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8415	-0-	-825	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5495	-0-	-305	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5426	-0-	-574	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	748	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	788	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3201	-0-	-743	-0-	732	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	739	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5860	-0-	-309	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5307	-0-	-319	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5214	-0-	-576	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8824	-0-	-206	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8987	-0-	-344	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7628	-0-	-898	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8520	-0-	-300	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6692	-0-	-1018	-0-	200	1	6490	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	7967	X	6770	-0-	-1197	-0-	199	1	6554	2	Y	15					23
							17	9									
01	7967	X	6655	-0-	-1312	-0-	164	1	6491	2	Y	-0-					23
02	6728	X	6611	-0-	-117	-0-	200	1	6393	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	233	1	7005	2	Y	9					16
							10	9									
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	201	1	6998	2	Y	-0-					16

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4965	-0-	-1515	-0-	4965	2			Y	-0-					1
12	6045	X	5169	-0-	-876	-0-	5169	2			Y	-0-					1
01	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5655	X	5351	-0-	-304	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
*04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14366	-0-	-424	-0-	14366	2			Y	-0-					93
12	15283	X	15160	-0-	-123	-0-	15132	2	28	9	Y	25					118
01	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	14857	2	1	9	Y	1	105	1			14
02	14036	X	13623	-0-	-413	-0-	13623	2			Y	-0-					14
03	15159	X	14448	-0-	-711	-0-	14448	2			Y	-0-					14
04	14670	X	13977	-0-	-693	-0-	13977	2			Y	-0-					14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	150	1	6438	2	Y	-0-					52
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					52
01	8959	X	6777	-0-	-2182	-0-	233	1	6544	2	Y	-0-					52
02	8381	X	6594	-0-	-1787	-0-	30	1	6547	2	Y	15	60	1			7
							17	9									
03	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			Y	-0-					7
*04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7594	2	10	9	Y	9					16

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					54
12	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	2			Y	-0-					54
01	8060	X	6156	-0-	-1904	-0-	6156	2			Y	-0-					54
02	7540	X	5943	-0-	-1597	-0-	5926	2	17	9	Y	15	62	1			7
03	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	6255	2			Y	-0-					7
*04	6630	X	5835	-0-	-795	-0-	5824	2	11	9	Y	10	1	8			16

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					18
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4092	2	13	9	Y	12					30
01	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	3945	2			Y	-0-					30
02	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	3793	2	10	9	Y	9					39
03	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4072	2	11	9	Y	10	43	1			6
04	4080	X	3939	-0-	-141	-0-	3929	2	10	9	Y	9					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7772	-0-	-178	-0-	7772	2			Y	-0-					16
12	8401	X	7944	-0-	-457	-0-	7944	2			Y	-0-					16
01	8401	X	7697	-0-	-704	-0-	7625	2	72	9	Y	65	25	1			56
02	7859	X	7179	-0-	-680	-0-	7179	2			Y	-0-					56
03	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7665	2	18	9	Y	16					72
04	7770	X	7409	-0-	-361	-0-	7401	2	8	9	Y	7					79

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7595	-0-	-625	-0-	7571	2	24	9	Y	22					38
12	8494	X	8350	-0-	-144	-0-	8322	2	28	9	Y	25					63
01	8494	X	7292	-0-	-1202	-0-	7273	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	7917	X	7307	-0-	-610	-0-	7288	2	19	9	Y	17					34
03	8339	X	7671	-0-	-668	-0-	7664	2	7	9	Y	6					40
04	8070	X	7487	-0-	-583	-0-	7468	2	19	9	Y	17					57

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8050	-0-	-1670	-0-	8026	2	24	9	Y	22					38
12	10044	X	8998	-0-	-1046	-0-	8970	2	28	9	Y	25					63
01	10044	X	9033	-0-	-1011	-0-	9014	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	9396	X	8520	-0-	-876	-0-	8501	2	19	9	Y	17					34
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9079	2	7	9	Y	6					40
04	8730	X	8589	-0-	-141	-0-	8570	2	19	9	Y	17					57

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	18966	-0-	-24	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19167	-0-	-704	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18857	-0-	-1014	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	16808	-0-	-1781	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18608	-0-	-984	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17623	-0-	-1337	-0-	17623	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	2	N	-0-					-0-
12	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	25	1	11392	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9028	-0-	-1078	-0-	1	1	9027	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8178	-0-	-1276	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9570	-0-	-536	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6543	-0-	-3237	-0-	9	1	6534	2	N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	433	1	2237	2	N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	459	1	3784	2	N	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	422	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	460	1	1953	2	N	-0-					-0-
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	562	1	3302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7459	2			Y	-0-					24
12	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7750	2	1	9	Y	1					25
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			Y	-0-					25
02	7511	X	7089	-0-	-422	-0-	7075	2	14	9	Y	13					38
03	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	7543	2			Y	-0-					38
04	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	7294	2	8	9	Y	7	37	1			8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	52	1	10169	2	N	-0-					-0-
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	47	1	10233	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	49	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9032	-0-	-1002	-0-	47	1	8985	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	47	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	48	1	9012	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	83	1	9661	2	Y	19	100	1			38
							21	9									
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	93	1	9578	2	Y	17					55
							19	9									
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	92	1	9974	2	Y	11					66
							12	9									
02	10034	X	9251	-0-	-783	-0-	122	1	9117	2	Y	11					77
							12	9									
03	10726	X	10409	-0-	-317	-0-	112	1	10297	2	Y	-0-					77
04	9780	X	7535	-0-	-2245	-0-	1	1	7534	2	Y	-0-					77

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					24
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	4422	2	1	9	Y	1					25
01	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	4166	2			Y	-0-					25
02	4785	X	3779	-0-	-1006	-0-	3765	2	14	9	Y	13					38
03	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	4553	2			Y	-0-					38
04	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	4481	2	8	9	Y	7	37	1			8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8435	-0-	-205	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7567	-0-	-582	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8138	-0-	-573	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7919	-0-	-511	-0-	7919	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6002	-0-	-1798	-0-	137	1	5865	2	Y	-0-					31
12	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	131	1	7551	2	Y	3					34
							3	9									
01	8060	X	6105	-0-	-1955	-0-	131	1	5974	2	Y	-0-					34
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	101	1	6217	2	Y	-0-					34
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	68	1	7569	2	Y	-0-					34
04	7440	X	2533	-0-	-4907	-0-	291	1	2242	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5478	-0-	-1482	-0-	189	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	2057	-0-	-5135	-0-	249	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	1834	-0-	-5296	-0-	233	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	3933	-0-	-2737	-0-	174	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	2107	-0-	-3566	-0-	181	1	1926	2	N	-0-					-0-
*04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	91	1	6485	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	5281	-0-	-3089	-0-	320	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	5841	-0-	-2808	-0-	300	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7100	-0-	-1518	-0-	329	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	4888	-0-	-3174	-0-	307	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	419	-0-	-6029	-0-	419	1			N	-0-					-0-
04	6870	X	457	-0-	-6413	-0-	457	1			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	5298	2			Y	-0-					24
12	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5390	2	1	9	Y	1					25
01	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2			Y	-0-					25
02	5307	X	4608	-0-	-699	-0-	4594	2	14	9	Y	13					38
03	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			Y	-0-					38
04	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4885	2	8	9	Y	7	37	1			8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6752	2	2	9	Y	2	31	1			8
12	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	6980	2	17	9	Y	15					23
01	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-					23
02	6815	X	5892	-0-	-923	-0-	5874	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6658	2	10	9	Y	9					16
04	6780	X	6641	-0-	-139	-0-	6641	2			Y	-0-					16

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	4494	2			Y	-0-					24
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	4612	2	1	9	Y	1					25
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					25
02	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4235	2	14	9	Y	13					38
03	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			Y	-0-					38
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	2	8	9	Y	7	37	1			8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15898	-0-	-1022	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16290	-0-	-667	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14587	-0-	-870	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16019	-0-	-442	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15016	-0-	-884	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10133	-0-	-937	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10584	-0-	-855	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9593	-0-	-963	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10113	-0-	-830	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9610	-0-	-620	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	1836	-0-	-5454	-0-	276	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	255	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3889	-0-	-2931	-0-	266	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4852	-0-	-426	-0-	246	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3203	-0-	-2439	-0-	341	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	1355	-0-	-4045	-0-	271	1	1084	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9157	-0-	-683	-0-	9157	2			N	-0-					20
12	9858	X	9609	-0-	-249	-0-	9609	2			N	-0-					20
01	9765	X	9571	-0-	-194	-0-	9421	2	150	9	N	136					156
02	9135	X	8706	-0-	-429	-0-	8704	2	2	9	N	2	138	1			20
03	9734	X	9376	-0-	-358	-0-	9376	2			N	-0-					20
04	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2			N	-0-					20

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6458	-0-	-892	-0-	59	1	6399	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	78	1	5270	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	121	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5347	-0-	-1033	-0-	84	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	81	1	5205	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5293	-0-	-1157	-0-	81	1	5212	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3058	-0-	-1952	-0-	200	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2912	-0-	-2265	-0-	219	1	2693	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3709	-0-	-1468	-0-	209	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	2070	-0-	-2686	-0-	151	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5553	2	N	-0-					-0-
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	128	1	4630	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	282	-0-	-2628	-0-	256	1	26	2	N	-0-					-0-
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	1			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	2268	2	N	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6488	-0-	-153	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4792	-0-	-2288	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7840	-0-	-657	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8204	-0-	-406	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8183	-0-	-198	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8239	-0-	-720	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8127	-0-	-513	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8772	-0-	-131	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8728	-0-	-944	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

11	14520	X	13103	-0-	-1417	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13508	-0-	-1186	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13277	-0-	-890	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12363	-0-	-803	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12960	-0-	-1114	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12354	-0-	-756	-0-	12354	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	277	1	1626	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	231	1	2354	2	Y	1					25
							1	9									
01	2666	X	312	-0-	-2354	-0-	312	1			Y	-0-					25
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	236	1	3394	2	Y	13					38
							14	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	370	1	2698	2	Y	-0-					38
*04	3000	N	3865	-0-	865	865	295	1	3562	2	Y	7	37	1			8
							8	9									

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

11	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	86	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9306	-0-	-335	-0-	79	1	9227	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8529	-0-	-1112	-0-	61	1	8468	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	7885	-0-	-1134	-0-	25	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7872	-0-	-1769	-0-	44	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	3170	-0-	-5830	-0-	200	1	2970	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

11	5550	X	3592	-0-	-1958	-0-	309	1	3281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	298	1	4379	2	Y	-0-					-0-
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	241	1	7056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6177	X	5181	-0-	-996	-0-	212	1	4967	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	222	1	5442	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	433	-0-	-6617	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	9481	-0-	-2069	-0-	59	1	9422	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	9872	-0-	-2063	-0-	64	1	9808	2	N	-0-			-0-
01	11253	X	9068	-0-	-2185	-0-	76	1	8992	2	N	-0-			-0-
02	9367	X	7658	-0-	-1709	-0-	83	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	7164	-0-	-2849	-0-	138	1	7026	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	6270	-0-	-3270	-0-	213	1	6057	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	8096	-0-	-1266	-0-	14	1	8082	2	N	-0-			-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
02	8758	X	7151	-0-	-1607	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8367	-0-	-685	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8393	-0-	-817	-0-	8393	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	1			Y	-0-			31
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	389	1	3	9	Y	3			34
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-			34
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			Y	-0-			34
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-			34
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	1			Y	-0-			34

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

11	8310	X	7644	-0-	-666	-0-	7644	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
02	8381	X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
03	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
*04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

11	12600	X	11194	-0-	-1406	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	11926	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	12457	-0-	-439	-0-	12457	2			N	-0-			-0-
02	12035	X	11302	-0-	-733	-0-	11302	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	11988	-0-	-877	-0-	11988	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	10930	-0-	-1130	-0-	10930	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	5794	-0-	-1746	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	6093	-0-	-1843	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	5962	-0-	-1268	-0-	5962	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

11	9990	X	9116	-0-	-874	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
12	10323	X	9826	-0-	-497	-0-	9826	2			N	-0-			-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8695	-0-	-469	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9433	-0-	-587	-0-	9433	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	4439	-0-	-3121	-0-	116	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	4249	-0-	-2540	-0-	164	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	3682	-0-	-2890	-0-	135	1	3547	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	2751	-0-	-3397	-0-	202	1	2549	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	3246	-0-	-2830	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	3413	-0-	-1027	-0-	3413	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6023	-0-	-547	-0-	165	1	5858	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	147	1	6101	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5336	-0-	-616	-0-	137	1	5199	2	N	-0-			-0-
02	5829	X	5065	-0-	-764	-0-	137	1	4928	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5334	-0-	-928	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	4146	-0-	-1914	-0-	4146	2			N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7342	-0-	-638	-0-	7342	2			N	-0-			7
12	7874	X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2			N	-0-			7
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-			7
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-			7
03	7595	X	6522	-0-	-1073	-0-	6522	2			N	-0-			7
04	7800	X	7465	-0-	-335	-0-	7465	2			N	-0-			7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-			-0-
12	9889	X	9769	-0-	-120	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8400	-0-	-851	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	8668	-0-	-1159	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8351	-0-	-1099	-0-	8351	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	11236	2			N	-0-			-0-
12	12090	X	11321	-0-	-769	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
01	11687	X	11281	-0-	-406	-0-	11281	2			N	-0-			-0-
02	10904	X	10395	-0-	-509	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11130	-0-	-495	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10633	-0-	-617	-0-	10633	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	4299	-0-	-3051	-0-	439	1	3860	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	482	1	4484	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	2204	-0-	-3841	-0-	386	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	3488	-0-	-2167	-0-	453	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	2920	-0-	-1880	-0-	2920	2			N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4183	-0-	-1817	-0-	269	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	297	1	4214	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	3051	-0-	-2250	-0-	290	1	2761	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	3284	-0-	-1675	-0-	300	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	300	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	288	1	3267	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8563	-0-	-227	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7656	-0-	-609	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7954	-0-	-1377	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7878	-0-	-1152	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6075	-0-	-645	-0-	6075	2			N	-0-					24
12	6665	X	5521	-0-	-1144	-0-	5448	2	73	9	N	66					90
01	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	32	1	6192	2	N	-0-					90
02	6148	X	5755	-0-	-393	-0-	91	1	5645	2	N	17					107
							19	9									
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	90	1	7298	2	N	-0-					107
*04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6766	2	N	33	125	1			15
							36	9									

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	7983	2			Y	-0-					54
12	8773	X	8230	-0-	-543	-0-	8230	2			Y	-0-					54
01	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	7866	2			Y	-0-					54
02	8033	X	7533	-0-	-500	-0-	7487	2	46	9	Y	42					96
03	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	8103	2	2	9	Y	2					98
04	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	7856	2			Y	-0-					98

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4418	-0-	-952	-0-	318	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4406	-0-	-1143	-0-	354	1	4052	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	368	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4026	-0-	-1165	-0-	343	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	362	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	461	1	3579	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	799	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	793	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	836	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	3490	-0-	-1179	-0-	812	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	860	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	1502	-0-	-2788	-0-	351	1	1151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	11438	-0-	-2002	-0-	11438	2			N	-0-			-0-
12	13888	X	11899	-0-	-1989	-0-	11899	2			N	-0-			-0-
01	13888	X	11416	-0-	-2472	-0-	11416	2			N	-0-			-0-
02	12470	X	10199	-0-	-2271	-0-	10199	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	11373	-0-	-593	-0-	11373	2			N	-0-			-0-
*04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

11	15240	X	13759	-0-	-1481	-0-	13759	2			N	-0-			-0-
12	15190	X	13953	-0-	-1237	-0-	13953	2			N	-0-			-0-
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-			-0-
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-			-0-
03	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-			-0-
04	14310	X	13556	-0-	-754	-0-	13556	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

11	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13577	2			N	-0-			-0-
12	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-			-0-
01	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-			-0-
02	13543	X	13339	-0-	-204	-0-	13339	2			N	-0-			-0-
03	14942	X	13058	-0-	-1884	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	9053	-0-	-5407	-0-	106	1	8947	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1039	1	1567	2	N	-0-			-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	889	1	455	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1072	1	633	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	1195	1	590	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1049	1	189	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	803	1	592	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

11	9990	X	7845	-0-	-2145	-0-	111	1	7734	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8085	-0-	-2238	-0-	125	1	7960	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8044	-0-	-1907	-0-	167	1	7877	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	7829	-0-	-1451	-0-	163	1	7666	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	217	1	7378	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6239	-0-	-1621	-0-	235	1	6004	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

11	7800	X	5703	-0-	-2097	-0-	418	1	5285	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	5597	-0-	-3331	-0-	544	1	5053	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	541	1	5464	2	N	-0-			-0-
02	8352	X	7553	-0-	-799	-0-	393	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	477	1	6637	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	3858	-0-	-1962	-0-	514	1	3344	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	8	1	11958	2	N	-0-			-0-
12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	6	1	12056	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	11572	-0-	-146	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
02	11571	X	11331	-0-	-240	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11696	-0-	-673	-0-	1	1	11695	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10765	-0-	-1205	-0-	2	1	10763	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7884	-0-	-1386	-0-	230	1	7654	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	7877	-0-	-2012	-0-	403	1	7474	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8669	-0-	-1220	-0-	370	1	8299	2	N	-0-			-0-
02	9251	X	8028	-0-	-1223	-0-	294	1	7734	2	N	-0-			-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	303	1	8766	2	N	-0-			-0-
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	292	1	8364	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

11	12600	X	11660	-0-	-940	-0-	11660	2			N	-0-			-0-
12	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	12010	-0-	-266	-0-	12010	2			N	-0-			-0-
02	11484	X	11142	-0-	-342	-0-	11142	2			N	-0-			-0-
03	13020	X	11740	-0-	-1280	-0-	11740	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11308	-0-	-1292	-0-	11308	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

11	17310	X	15395	-0-	-1915	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-			-0-
01	16647	X	16263	-0-	-384	-0-	16263	2			N	-0-			-0-
02	15486	X	15136	-0-	-350	-0-	15136	2			N	-0-			-0-
03	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
04	17100	X	14978	-0-	-2122	-0-	14978	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

11	13980	X	10685	-0-	-3295	-0-	10685	2			N	-0-			-0-
12	14446	X	13575	-0-	-871	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
01	14446	X	12672	-0-	-1774	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
02	12586	X	11555	-0-	-1031	-0-	11555	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	12020	-0-	-1120	-0-	12020	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

11	15090	X	14008	-0-	-1082	-0-	14008	2			N	-0-			-0-
12	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-			-0-
01	15345	X	15225	-0-	-120	-0-	15225	2			N	-0-			-0-
02	14065	X	13618	-0-	-447	-0-	13618	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	12495	-0-	-3129	-0-	12495	2			N	-0-			-0-
04	15120	X	12009	-0-	-3111	-0-	12009	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

11	13770	X	12968	-0-	-802	-0-	371	1	12597	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	9170	-0-	-5059	-0-	615	1	8555	2	N	-0-			-0-
01	14229	X	10699	-0-	-3530	-0-	528	1	10171	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	11033	-0-	-1495	-0-	374	1	10659	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	12643	-0-	-749	-0-	213	1	12430	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	11483	-0-	-1477	-0-	442	1	11041	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	462	1	7001	2	N	-0-			-0-
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	480	1	7411	2	N	-0-			-0-
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	461	1	6921	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5853	-0-	-1368	-0-	411	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6126	-0-	-1779	-0-	450	1	5676	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	268	-0-	-7382	-0-	23	1	245	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	N	-0-			-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	1			N	-0-			-0-
01	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	1			N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-			-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	1			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

11	13890	X	13749	-0-	-141	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
12	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
01	14477	X	13559	-0-	-918	-0-	13559	2			N	-0-			-0-
02	13543	X	12040	-0-	-1503	-0-	12040	2			N	-0-			-0-
03	14477	X	13365	-0-	-1112	-0-	13365	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	12784	-0-	-1136	-0-	12784	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

11	4680	X	2441	-0-	-2239	-0-	329	1	2112	2	N	-0-			-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	356	1	6190	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5753	-0-	-695	-0-	359	1	5394	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	4710	-0-	-1322	-0-	367	1	4343	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	4815	-0-	-1633	-0-	399	1	4416	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

11	10260	X	9165	-0-	-1095	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	9719	-0-	-821	-0-	9719	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	9575	-0-	-686	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
02	9309	X	8493	-0-	-816	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	9006	-0-	-414	-0-	9006	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

11	13710	X	12755	-0-	-955	-0-	12755	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	13456	-0-	-680	-0-	13456	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	12948	-0-	-1095	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
02	12499	X	11617	-0-	-882	-0-	11617	2			N	-0-			-0-
03	13454	X	12505	-0-	-949	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	12035	-0-	-985	-0-	12035	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

11	5100	X	2667	-0-	-2433	-0-	262	1	2405	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	3947	-0-	-1323	-0-	238	1	3709	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	218	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	3585	-0-	-1548	-0-	220	1	3365	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	1616	-0-	-3871	-0-	182	1	1434	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5742	-0-	-978	-0-	236	1	5506	2	Y	-0-					45
12	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	249	1	5790	2	Y	3					48
							3	9									
01	6944	X	3767	-0-	-3177	-0-	246	1	3521	2	Y	-0-					48
02	5568	X	5524	-0-	-44	-0-	227	1	5297	2	Y	-0-					48
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	181	1	6242	2	Y	-0-					48
04	5850	X	1063	-0-	-4787	-0-	167	1	896	2	Y	-0-					48

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	12875	-0-	-2125	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14102	-0-	-809	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13259	-0-	-1404	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	12161	-0-	-1237	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12442	-0-	-1208	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6478	-0-	-466	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6019	-0-	-419	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16950	X	16601	-0-	-349	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17180	-0-	-335	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16617	-0-	-836	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	14872	-0-	-1339	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15739	-0-	-1590	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15316	-0-	-1304	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13315	-0-	-1145	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13824	-0-	-994	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12929	-0-	-150	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13771	-0-	-55	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12791	-0-	-589	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6710	-0-	-850	-0-	179	1	6531	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5081	-0-	-2731	-0-	172	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	246	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6483	-0-	-13	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	239	1	6947	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6619	-0-	-101	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	272	1	5658	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	268	1	6056	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	243	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	196	1	6631	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6406	-0-	-1094	-0-	189	1	6217	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
12	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
01	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
*04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	6205	-0-	-4235	-0-	6205	2			Y	-0-					15
12	10540	X	6395	-0-	-4145	-0-	6395	2			Y	-0-					15
01	10478	X	6013	-0-	-4465	-0-	6013	2			Y	-0-					15
02	9715	X	5788	-0-	-3927	-0-	5788	2			Y	-0-					15
03	10292	X	6220	-0-	-4072	-0-	6161	2	59	9	Y	54	12	1			57
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	2			Y	-0-					57

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	9352	-0-	-1958	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	9959	-0-	-1728	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9805	-0-	-1541	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9445	-0-	-908	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9481	-0-	-1555	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8729	-0-	-901	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740	X	12169	-0-	-1571	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13570	-0-	-256	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12815	-0-	-1011	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12977	-0-	-601	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10519	-0-	-2621	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36540	X	33977	-0-	-2563	-0-	33977	2			N	-0-					-0-
12	37293	X	34916	-0-	-2377	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
01	36704	X	34151	-0-	-2553	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
02	33785	X	31408	-0-	-2377	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	32520	-0-	-3068	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
04	33990	X	31575	-0-	-2415	-0-	31575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9067	-0-	-893	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9249	-0-	-1043	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9220	-0-	-1072	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8315	-0-	-849	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8587	-0-	-473	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9944	-0-	-286	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9856	-0-	-715	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9338	-0-	-1233	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8941	-0-	-948	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8693	-0-	-1568	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7903	-0-	-2027	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12389	-0-	-181	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12614	-0-	-220	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11411	-0-	-566	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11811	-0-	-1240	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11568	-0-	-642	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10997	-0-	-1279	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9844	-0-	-1495	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11579	-0-	-511	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10985	-0-	-595	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	12110	-0-	-538	-0-	12110	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	12117	-0-	-531	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
02	11832	X	9862	-0-	-1970	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	5990	-0-	-6162	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	10476	-0-	-1284	-0-	10476	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10363	-0-	-53	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9098	-0-	-878	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7350	-0-	-3314	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8043	-0-	-2277	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13327	-0-	-1043	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13755	-0-	-846	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13057	-0-	-1482	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12202	-0-	-1167	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12991	-0-	-773	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12419	-0-	-901	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	8994	-0-	-1656	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9759	-0-	-1246	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9631	-0-	-1250	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8195	-0-	-1172	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9352	-0-	-413	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7254	-0-	-846	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6862	-0-	-214	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7179	-0-	-323	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5898	-0-	-432	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6196	-0-	-345	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5528	-0-	-185	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9183	-0-	-477	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9346	-0-	-636	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8376	-0-	-1420	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7727	-0-	-1292	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8532	-0-	-648	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	6539	-0-	-2971	-0-	266	1	6273	3	N	-0-					66
12	9858	X	8707	-0-	-1151	-0-	257	1	8450	3	N	-0-					66
01	9858	X	7971	-0-	-1887	-0-	271	1	7700	3	N	-0-					66
02	9222	X	8452	-0-	-770	-0-	257	1	8194	3	N	1	1	8			66
							1	9									
03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	265	1	8406	3	N	-0-					66
*04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	277	1	8367	3	N	13	64	1			15
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23280	X	21398	-0-	-1882	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21356	-0-	-2235	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	21502	-0-	-477	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	19132	-0-	-1545	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18928	-0-	-3175	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	17200	-0-	-4190	-0-	17200	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15537	-0-	-1503	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15853	-0-	-1259	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15955	-0-	-413	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	14457	-0-	-565	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14870	-0-	-1188	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13932	-0-	-1608	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11372	-0-	-1348	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11758	-0-	-1138	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11701	-0-	-513	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10865	-0-	-126	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11418	-0-	-331	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10933	-0-	-437	-0-	10933	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11483	-0-	-1041	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	9740	-0-	-2353	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	9973	-0-	-2954	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9659	-0-	-2851	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510	X	14961	-0-	-549	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	15069	-0-	-462	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14756	-0-	-775	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	13130	-0-	-1341	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14561	-0-	-908	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13199	-0-	-1771	-0-	13199	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18000	X	15935	-0-	-2065	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16527	-0-	-1608	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16468	-0-	-1667	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	14958	-0-	-1021	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16446	-0-	-108	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15852	-0-	-138	-0-	15852	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10614	-0-	-276	-0-	10614	2			Y	-0-					38
12	11222	X	10058	-0-	-1164	-0-	10021	2	37	9	Y	34					72
01	11222	X	9834	-0-	-1388	-0-	9801	2	33	9	Y	30	87	1			15
02	10295	X	8910	-0-	-1385	-0-	8910	2			Y	-0-					15
03	11005	X	10500	-0-	-505	-0-	10500	2			Y	-0-					15
04	10650	X	9409	-0-	-1241	-0-	9409	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11146	-0-	-1484	-0-	3	1	11143	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11767	-0-	-416	-0-	10	1	11757	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11690	-0-	-493	-0-	4	1	11686	2	N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	11274	-0-	-126	-0-	6	1	11268	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	305	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	302	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	324	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	3733	-0-	-2386	-0-	272	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	238	-0-	-6303	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15177	-0-	-1743	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15679	-0-	-1805	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16000	-0-	-1484	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	15513	-0-	-292	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
*04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10015	-0-	-35	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	642	-0-	-3528	-0-	638	1	4	9	Y	4	17	1			3
12	4309	X	650	-0-	-3659	-0-	646	1	4	9	Y	4	3	8			4
01	4309	X	606	-0-	-3703	-0-	603	1	3	9	Y	3	2	8			5
02	3857	X	3588	-0-	-269	-0-	643	1	2927	2	Y	16	4	1			17
							18	9									
03	4123	X	2781	-0-	-1342	-0-	564	1	2210	2	Y	6					23
							7	9									
04	630	X	280	-0-	-350	-0-	280	1			Y	-0-	18	1			5

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	19649	-0-	-571	-0-	19497	2	152	9	Y	138	115	1			106
12	20894	X	19479	-0-	-1415	-0-	19443	2	36	9	Y	33					139
01	20739	X	20066	-0-	-673	-0-	20051	2	15	9	Y	14					153
02	19401	X	18257	-0-	-1144	-0-	18181	2	76	9	Y	69	120	1			102
03	20615	X	18869	-0-	-1746	-0-	18829	2	40	9	Y	36					138
04	19650	X	16344	-0-	-3306	-0-	16338	2	6	9	Y	5	115	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25380	X	24073	-0-	-1307	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	24851	-0-	-1375	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24742	-0-	-1484	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	22466	-0-	-1430	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23325	-0-	-2219	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	22937	-0-	-1123	-0-	22937	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

11	37500	X	33116	-0-	-4384	-0-	33116	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	33226	-0-	-4377	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	32610	-0-	-4187	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
02	33408	X	29901	-0-	-3507	-0-	29901	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	29808	-0-	-4571	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	29292	-0-	-3828	-0-	29292	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

11	24780	X	22839	-0-	-1941	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	22175	-0-	-3121	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21736	-0-	-2723	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	13222	-0-	-9166	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	14857	-0-	-8734	-0-	201	1	14656	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	22549	-0-	-281	-0-	22549	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

11	9510	X	9326	-0-	-184	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8404	-0-	-760	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8992	-0-	-804	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8432	-0-	-898	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

11	14130	X	10883	-0-	-3247	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10297	-0-	-4304	-0-	236	1	10061	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	10259	-0-	-3226	-0-	235	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	11919	X	9789	-0-	-2130	-0-	233	1	9556	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	9928	-0-	-2813	-0-	209	1	9719	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10194	-0-	-696	-0-	514	1	9680	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

11	9630	X	9061	-0-	-569	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9016	-0-	-935	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8501	-0-	-663	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

11	750	X	608	-0-	-142	-0-	608	1			N	-0-					-0-
12	775	X	605	-0-	-170	-0-	605	1			N	-0-					-0-
01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	1			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26850	X	24852	-0-	-1998	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	25464	-0-	-1816	-0-	25464	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	24159	-0-	-2718	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	22376	-0-	-2187	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23920	-0-	-1996	-0-	23920	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22984	-0-	-1856	-0-	22984	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

11	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
12	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
02	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11968	-0-	-662	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	377	1	8957	2	N	-0-					-0-
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	384	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	392	1	9710	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	7299	-0-	-879	-0-	370	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6570	-0-	-2172	-0-	396	1	6174	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	350	1	5704	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

11	16110	X	15387	-0-	-723	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14058	-0-	-2589	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16137	-0-	-510	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14794	-0-	-634	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15983	-0-	-261	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15200	-0-	-430	-0-	15200	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

11	11610	X	10714	-0-	-896	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11358	-0-	-484	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
*04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

11	8640	X	6626	-0-	-2014	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7887	-0-	-175	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

11	11820	X	11006	-0-	-814	-0-	4	1	11002	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11582	-0-	-632	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11256	-0-	-431	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10295	-0-	-348	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11141	-0-	-453	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10740	-0-	-480	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7293	-0-	-207	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7131	-0-	-619	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6149	-0-	-898	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6785	-0-	-748	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6529	-0-	-761	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	3512	2			Y	-0-					25
12	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3485	2	79	9	Y	72	80	1			17
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3928	2	22	9	Y	20					37
02	3422	X	3296	-0-	-126	-0-	3281	2	15	9	Y	14					51
03	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3481	2	20	9	Y	18	44	1			25
04	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	3357	2			Y	-0-					25

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

11	5940	X	380	-0-	-5560	-0-	194	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	3932	-0-	-2051	-0-	170	1	3762	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	52	1	3663	2	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	8	1	3513	2	Y	-0-					-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5	1	5284	2	Y	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	31	1	4302	2	Y	18	5	1			13
							20	9									

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

11	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5401	-0-	-109	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5544	-0-	-532	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5494	-0-	-386	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

11	4200	X	3053	-0-	-1147	-0-	89	1	2964	2	Y	-0-					2
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	276	1	3098	2	Y	-0-					2
01	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	222	1	3541	2	Y	-0-					2
02	4785	X	3652	-0-	-1133	-0-	137	1	3515	2	Y	-0-					2
03	5115	X	3593	-0-	-1522	-0-	245	1	3348	2	Y	-0-					2
04	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	318	1	2656	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

11	5310	X	4483	-0-	-827	-0-	4483	2			Y	-0-					5
12	6851	X	5390	-0-	-1461	-0-	5390	2			Y	-0-					5
01	6851	X	5065	-0-	-1786	-0-	5065	2			Y	-0-	4	1			1
02	6409	X	4469	-0-	-1940	-0-	4469	2			Y	-0-					1
03	5394	X	3837	-0-	-1557	-0-	3837	2			Y	-0-					1
04	5220	X	3254	-0-	-1966	-0-	3243	2	11	9	Y	10					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10809	-0-	-741	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10955	-0-	-949	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10311	-0-	-738	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11156	-0-	-376	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

11	5700	X	5349	-0-	-351	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4485	-0-	-822	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4075	-0-	-1691	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

11	18720	X	17573	-0-	-1147	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17556	-0-	-1788	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16882	-0-	-2152	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
02	17516	X	16476	-0-	-1040	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17307	-0-	-1138	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16563	-0-	-1017	-0-	16563	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

11	7650	X	7239	-0-	-411	-0-	7239	2			N	-0-					108
12	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	7400	2	55	9	N	50	140	1			18
01	7688	X	7057	-0-	-631	-0-	7057	2			N	-0-					18
02	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					18
03	7688	X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2			N	-0-					18
04	7230	X	7089	-0-	-141	-0-	7089	2			N	-0-					18

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

11	14130	X	13155	-0-	-975	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13207	-0-	-1394	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13163	-0-	-1438	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12489	-0-	-822	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13393	-0-	-588	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12781	-0-	-389	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			Y	-0-					20
12	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14466	2	19	9	Y	17					37
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					37
02	12876	X	12437	-0-	-439	-0-	12436	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	14260	X	13435	-0-	-825	-0-	13435	2			Y	-0-					37
04	13800	X	11286	-0-	-2514	-0-	11185	2	101	9	Y	92					129

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		446	-0-	446	446	446	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		396	-0-	396	842	396	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		396	-0-	396	1238	394	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1669	X	431	-0-	-1238	-0-	431	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6922	-0-	-158	-0-	52	1	6805	2	N	59					316
							65	9									
*12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7028	2	18	9	N	16					332
*01	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	6902	2	9	9	N	8	187	1			153
*02	6728	X	6398	-0-	-330	-0-	6395	2	3	9	N	3					156
*03	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2			N	-0-					156
04	6930	X	4806	-0-	-2124	-0-	4803	2	3	9	N	3					159

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

11	22140	X	17861	-0-	-4279	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	17686	-0-	-4169	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16970	-0-	-3521	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	15281	-0-	-2844	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16489	-0-	-2607	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15801	-0-	-2049	-0-	15801	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

11	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
03	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
*04	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

11	17850	X	15210	-0-	-2640	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	15157	-0-	-2730	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14739	-0-	-2497	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	13483	-0-	-2119	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14277	-0-	-1812	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13723	-0-	-1487	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

11	38400	X	36812	-0-	-1588	-0-	36812	2			N	-0-					-0-
12	39680	X	37247	-0-	-2433	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	36563	-0-	-3117	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
02	36569	X	33998	-0-	-2571	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	35212	-0-	-3476	-0-	35212	2			N	-0-					-0-
04	36810	X	33680	-0-	-3130	-0-	33680	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

11	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	4262	2			Y	-0-					31
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4499	2	105	9	Y	95	104	1			22
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4476	2	26	9	Y	24					46
02	4176	X	4112	-0-	-64	-0-	4093	2	19	9	Y	17					63
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4333	2	25	9	Y	23	55	1			31
04	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	4222	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1413	-0-	-1977	-0-	1413	2			N	-0-					176
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	179	1			34
01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	2			N	-0-					34
02	3219	X	2561	-0-	-658	-0-	2561	2			N	-0-					34
03	3441	X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2			N	-0-					34
*04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					34

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6710	-0-	-1090	-0-	6592	3	118	9	N	107					148
12	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					148
01	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	7095	3			N	-0-					148
02	6583	X	5941	-0-	-642	-0-	5941	3			N	-0-					148
03	7037	X	6950	-0-	-87	-0-	6950	3			N	-0-					148
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6689	3	55	9	N	50	180	1			18

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	18768	-0-	-2742	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20550	-0-	-1677	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21531	-0-	-696	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	20043	-0-	-257	-0-	20043	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20910	-0-	-170	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19671	-0-	-1179	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	14301	-0-	-669	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14601	-0-	-868	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14185	-0-	-881	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13185	-0-	-706	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13920	-0-	-867	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13433	-0-	-877	-0-	13433	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	38323	2			N	-0-					-0-
01	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
02	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
*04	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36473	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39600	X	32944	-0-	-6656	-0-	32944	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	33639	-0-	-7281	-0-	33639	2			N	-0-					-0-
01	40145	X	33408	-0-	-6737	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	30337	-0-	-5159	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	31358	-0-	-2680	-0-	31358	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	29214	-0-	-3726	-0-	29214	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	20380	-0-	-350	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20830	-0-	-994	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	19442	-0-	-2382	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18013	-0-	-2403	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19005	-0-	-2044	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18332	-0-	-2038	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	18087	-0-	-663	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	18344	-0-	-1031	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	16424	-0-	-1382	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16026	-0-	-2064	-0-	16026	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29520	X	25513	-0-	-4007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28426	-0-	-1551	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
01	29884	X	27725	-0-	-2159	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
02	26854	X	25328	-0-	-1526	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25275	-0-	-3152	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	25229	-0-	-2281	-0-	25229	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	38479	2			N	-0-					-0-
12	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	38638	2			N	-0-					-0-
01	38098	X	38098	-0-	-0-	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
02	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	39023	2			N	-0-					-0-
*04	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13349	-0-	-1771	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14557	-0-	-602	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13286	-0-	-1873	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12570	-0-	-944	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13313	-0-	-2156	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10182	-0-	-4788	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	10757	-0-	-1393	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	10651	-0-	-1904	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10554	-0-	-1877	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9985	-0-	-919	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10551	-0-	-1105	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9041	-0-	-2239	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5288	2	30	9	Y	27					77
12	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	5392	2			Y	-0-					77
01	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	2			Y	-0-					77
02	5162	X	4821	-0-	-341	-0-	4821	2			Y	-0-					77
03	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	5173	2			Y	-0-					77
04	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5089	2			Y	-0-					77

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9553	-0-	-587	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9086	-0-	-397	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9314	-0-	-823	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10520	-0-	-113	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10164	-0-	-1213	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9306	-0-	-1337	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10062	-0-	-1315	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9510	-0-	-870	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

11	7590	X	6530	-0-	-1060	-0-	485	1	6045	2	N	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	500	1	8356	2	N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	449	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7141	-0-	-1477	-0-	491	1	6650	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	1879	-0-	-6461	-0-	137	1	1742	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

11	6870	X	6713	-0-	-157	-0-	149	1	6564	2	N	-0-					100
12	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	158	1	6404	2	N	-0-					100
01	6913	X	6682	-0-	-231	-0-	197	1	6485	2	N	-0-					100
02	6496	X	5948	-0-	-548	-0-	166	1	5782	2	N	-0-					100
03	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	165	1	6726	2	N	-0-					100
*04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	132	1	6622	2	N	-0-					100

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	150	1	14322	2	N	-0-					-0-
12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	107	1	16252	2	N	-0-					-0-
01	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	100	1	15564	2	N	-0-					-0-
02	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	99	1	14445	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14788	-0-	-1580	-0-	109	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	138	1	14804	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

11	5250	X	4611	-0-	-639	-0-	4611	2			Y	-0-					11
12	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	4614	2			Y	-0-					11
01	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	4408	2			Y	-0-					11
02	4727	X	4166	-0-	-561	-0-	4129	2	37	9	Y	34					45
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4851	2	7	9	Y	6	44	1			7
04	4620	X	4524	-0-	-96	-0-	4524	2			Y	-0-					7

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

11	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
01	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	15243	-0-	-1287	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15437	-0-	-2884	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12117	-0-	-5613	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

11	7260	X	6866	-0-	-394	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6737	-0-	-765	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7935	-0-	-2235	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9212	-0-	-1049	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9241	-0-	-989	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8363	-0-	-1207	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8585	-0-	-1428	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

11	13800	X	12966	-0-	-834	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12949	-0-	-1156	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12656	-0-	-1139	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11425	-0-	-1364	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11904	-0-	-1056	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

11	15540	X	14484	-0-	-1056	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	13974	-0-	-2084	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	15200	-0-	-300	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13737	-0-	-937	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14928	-0-	-758	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12096	-0-	-3234	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

11	9960	X	9657	-0-	-303	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8981	-0-	-1311	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9560	-0-	-391	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8613	-0-	-725	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8684	-0-	-976	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

11	27720	X	21186	-0-	-6534	-0-	85	1	21101	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	25651	-0-	-2993	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	27406	-0-	-1238	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
02	25056	X	22983	-0-	-2073	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19407	-0-	-6230	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	23425	-0-	-3095	-0-	23425	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

11	17010	X	15787	-0-	-1223	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16107	-0-	-1191	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16491	-0-	-714	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14629	-0-	-1292	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15780	-0-	-619	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15013	-0-	-947	-0-	15013	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

11	17130	X	15946	-0-	-1184	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15224	-0-	-1671	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	14470	-0-	-1219	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14710	-0-	-1250	-0-	14710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6203	-0-	-937	-0-	9	1	6194	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5199	-0-	-1297	-0-	75	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5193	-0-	-1627	-0-	168	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	168	1	5368	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

11	16290	X	15567	-0-	-723	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15974	-0-	-673	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15415	-0-	-953	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	14103	-0-	-1122	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15682	-0-	-531	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14399	-0-	-1171	-0-	14399	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

11	13620	X	12743	-0-	-877	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13577	-0-	-63	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11508	-0-	-1252	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12805	-0-	-1021	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

11	48810	X	43648	-0-	-5162	-0-	43648	2			N	-0-					-0-
12	49228	X	44144	-0-	-5084	-0-	44144	2			N	-0-					-0-
01	47895	X	43353	-0-	-4542	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
02	44573	X	39357	-0-	-5216	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41325	-0-	-4834	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	39372	-0-	-4278	-0-	39372	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

11	43740	X	38886	-0-	-4854	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39354	-0-	-4604	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	39160	-0-	-2876	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39237	X	36390	-0-	-2847	-0-	36390	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	37468	-0-	-3514	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	36652	-0-	-2228	-0-	36652	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

11	16320	X	12216	-0-	-4104	-0-	12208	2	8	9	Y	7	11	1			11
12	15593	X	5499	-0-	-10094	-0-	5491	2	8	9	Y	7	16	1			2
01	14632	X	12975	-0-	-1657	-0-	12950	2	25	9	Y	23	13	1			12
02	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15889	2	28	9	Y	25	13	1			24
03	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16741	2	14	9	Y	13	26	1			11
04	12570	X	12433	-0-	-137	-0-	12433	2			Y	-0-					11

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

11	32730	X	32230	-0-	-500	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
12	34038	X	32803	-0-	-1235	-0-	32803	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	32189	-0-	-1973	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	29545	-0-	-2413	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	31437	-0-	-2725	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	29836	-0-	-2384	-0-	29836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10573	-0-	-1187	-0-	10573	2			N	-0-					159
12	12152	X	10911	-0-	-1241	-0-	10866	2	45	9	N	41					200
01	12152	X	10701	-0-	-1451	-0-	10701	2			N	-0-					200
02	10904	X	9695	-0-	-1209	-0-	9670	2	25	9	N	23					223
03	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	10290	2	17	9	N	15	177	1			61
04	10560	X	9981	-0-	-579	-0-	9981	2			N	-0-					61

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13314	2	7	9	Y	6	9	1			9
12	12524	X	11371	-0-	-1153	-0-	11348	2	23	9	Y	21	19	1			11
01	12803	X	9289	-0-	-3514	-0-	9277	2	12	9	Y	11	16	1			6
02	12876	X	11508	-0-	-1368	-0-	11488	2	20	9	Y	18	8	1			16
03	13764	X	12108	-0-	-1656	-0-	12096	2	12	9	Y	11	19	1			8
04	13320	X	10746	-0-	-2574	-0-	10746	2			Y	-0-					8

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	19171	-0-	-1289	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	20093	-0-	-832	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	20034	-0-	-705	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	18417	-0-	-665	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19742	-0-	-408	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	19014	-0-	-426	-0-	19014	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	23141	-0-	-1279	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	23588	-0-	-1584	-0-	23588	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	22960	-0-	-1995	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	20475	-0-	-1884	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21929	-0-	-1972	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	21034	-0-	-2096	-0-	21034	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9955	-0-	-545	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10094	-0-	-756	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9949	-0-	-436	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9175	-0-	-540	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9585	-0-	-769	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9023	-0-	-937	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10357	-0-	-773	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10602	-0-	-682	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10223	-0-	-127	-0-	10223	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8223	-0-	-777	-0-	8217	2	6	9	Y	5	7	1			8
12	8804	X	8606	-0-	-198	-0-	8592	2	14	9	Y	13	14	1			7
01	8370	X	8267	-0-	-103	-0-	8248	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7946	X	6940	-0-	-1006	-0-	6929	2	11	9	Y	10	7	1			12
03	8618	X	7816	-0-	-802	-0-	7808	2	8	9	Y	7	13	1			6
04	8340	X	7491	-0-	-849	-0-	7491	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28230	X	25919	-0-	-2311	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26092	-0-	-2583	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
01	28210	X	23870	-0-	-4340	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	23422	-0-	-2359	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24859	-0-	-2545	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23754	-0-	-2166	-0-	23754	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

11	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	27333	-0-	-3233	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	25772	-0-	-4050	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	24164	-0-	-3125	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	26030	-0-	-2552	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	25236	-0-	-2154	-0-	25236	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

11	16920	X	15713	-0-	-1207	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16090	-0-	-1177	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14996	-0-	-1651	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
03	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
*04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

11	12330	X	11633	-0-	-697	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11747	-0-	-839	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11443	-0-	-1143	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10409	-0-	-1075	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11052	-0-	-976	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10229	-0-	-1411	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

11	18270	X	14352	-0-	-3918	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14044	-0-	-3285	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15391	-0-	-1380	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
03	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14172	-0-	-708	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

11	10890	X	10406	-0-	-484	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10461	-0-	-606	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9658	-0-	-550	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

11	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9660	-0-	-756	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9601	-0-	-288	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7605	-0-	-1646	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8500	-0-	-1296	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8999	-0-	-481	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6730	-0-	-772	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6398	-0-	-515	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5611	-0-	-798	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	16098	-0-	-1932	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16583	-0-	-1056	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	16860	-0-	-221	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15099	-0-	-880	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15354	-0-	-966	-0-	15354	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	11034	-0-	-186	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11296	-0-	-174	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10669	-0-	-801	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9650	-0-	-1022	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9999	-0-	-1409	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9286	-0-	-1754	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	3674	-0-	-7006	-0-	3	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	8041	-0-	-2995	-0-	40	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	5793	-0-	-5119	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	298	-0-	-9562	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8149	-0-	-841	-0-	49	1	8100	2	N	-0-					-0-
*04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	13881	-0-	-1509	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13694	-0-	-1527	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13805	-0-	-1416	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12366	-0-	-1409	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13669	-0-	-684	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13383	-0-	-507	-0-	13383	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	15417	-0-	-3993	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	14936	-0-	-4346	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13240	-0-	-4368	-0-	10	1	13230	2	N	-0-					-0-
02	16472	X	10788	-0-	-5684	-0-	37	1	10751	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	14865	-0-	-1844	-0-	102	1	14763	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	15261	-0-	-159	-0-	24	1	15237	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36090	X	31288	-0-	-4802	-0-	31288	2			N	-0-					-0-
12	36270	X	32381	-0-	-3889	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32372	-0-	-3464	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
02	32596	X	29954	-0-	-2642	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	31191	-0-	-1204	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	29352	-0-	-1998	-0-	29352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31650	X	28426	-0-	-3224	-0-	978	1	27448	2	N	-0-			-0-
12	32705	X	28549	-0-	-4156	-0-	982	1	27567	2	N	-0-			-0-
01	32488	X	27501	-0-	-4987	-0-	962	1	26539	2	N	-0-			-0-
02	30044	X	19649	-0-	-10395	-0-	747	1	18902	2	N	-0-			-0-
03	31124	X	29219	-0-	-1905	-0-	1080	1	28139	2	N	-0-			-0-
04	28440	X	24970	-0-	-3470	-0-	24970	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	28226	-0-	-2524	-0-	971	1	27255	2	N	-0-			-0-
12	31775	X	29407	-0-	-2368	-0-	1011	1	28396	2	N	-0-			-0-
01	31186	X	28947	-0-	-2239	-0-	1012	1	27935	2	N	-0-			-0-
02	29174	X	20715	-0-	-8459	-0-	788	1	19927	2	N	-0-			-0-
03	30690	X	28181	-0-	-2509	-0-	1041	1	27140	2	N	-0-			-0-
04	28470	X	25631	-0-	-2839	-0-	25631	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	24207	-0-	-2553	-0-	24207	2			N	-0-			-0-
12	27063	X	24475	-0-	-2588	-0-	24475	2			N	-0-			-0-
01	26567	X	23749	-0-	-2818	-0-	23749	2			N	-0-			-0-
02	24592	X	21704	-0-	-2888	-0-	21704	2			N	-0-			-0-
03	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	22800	2			N	-0-			-0-
04	24210	X	22524	-0-	-1686	-0-	22524	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	26990	-0-	-2710	-0-	928	1	26062	2	N	-0-			-0-
12	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	946	1	26561	2	N	-0-			-0-
01	29543	X	27077	-0-	-2466	-0-	947	1	26130	2	N	-0-			-0-
02	27492	X	20181	-0-	-7311	-0-	767	1	19414	2	N	-0-			-0-
03	28427	X	27801	-0-	-626	-0-	1027	1	26774	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	23849	-0-	-3151	-0-	23849	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35160	X	31731	-0-	-3429	-0-	1091	1	30640	2	N	-0-			-0-
12	36332	X	32953	-0-	-3379	-0-	1133	1	31820	2	N	-0-			-0-
01	35650	X	32747	-0-	-2903	-0-	1145	1	31602	2	N	-0-			-0-
02	33350	X	23597	-0-	-9753	-0-	897	1	22700	2	N	-0-			-0-
03	34627	X	31924	-0-	-2703	-0-	1180	1	30744	2	N	-0-			-0-
04	31890	X	28880	-0-	-3010	-0-	28880	2			N	-0-			-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	380	-0-	-4510	-0-	380	2			N	-0-			14
12	4650	X	404	-0-	-4246	-0-	404	2			N	-0-			14
01	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	2			N	-0-			14
02	4350	X	244	-0-	-4106	-0-	244	2			N	-0-			14
03	1023	X	341	-0-	-682	-0-	341	2			N	-0-			14
04	390	X	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	465	1	2486	2	Y	54	66	1			48
							59	9									
12	3100	N	3083	-0-	-17	-0-	481	1	2573	2	Y	26					74
							29	9									
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	459	1	2486	2	Y	10					84
							11	9									
02	2900	X	2867	-0-	-33	-0-	444	1	2392	2	Y	28					112
							31	9									
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	460	1	2486	2	Y	17	77	1			52
							19	9									
04	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	465	1	2458	2	Y	10					62
							11	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TREK RESOURCES, INC. 867578
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					5
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					5
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					5
02	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					5
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					5
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					29
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					29
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	526	-0-	-44	-0-	515	2	11	9	N	10					38
12	589	#	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					40
01	558	#	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					40
02	522	#	488	-0-	-34	-0-	488	2			N	-0-					40
03	558	#	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	N	4					44
04	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					44

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30630		34434	-0-	3804	37421	32414	3	2020	9	N	1836	1938	1			409
12	31651		34387	-0-	2736	40157	32136	3	2251	9	N	2046	1966	1			489
01	31651		35324	-0-	3673	43830	33203	3	2121	9	N	1928	1963	1			454
02	29609		31990	-0-	2381	46211	30095	3	1895	9	N	1723	1806	1			371
03	31651		19186	-0-	-12465	33746	18332	3	854	9	N	776	896	1			251
04	30630		5765	-0-	-24865	8881	5458	3	307	9	N	279	351	1			179

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					205
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					205
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					205
02	203	#	161	-0-	-42	-0-	161	2			N	-0-					205
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					205
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					60
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
02	87	#	13	-0-	-74	-0-	13	3			N	-0-					60
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					14
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					14
01	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					14
02	290	#	258	-0-	-32	-0-	258	3			N	-0-					14
03	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					14
*04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					34
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					34
02	58	#	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					34
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					34
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					14
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					14
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					14
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					14
*04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					55
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					55
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					14
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					14
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					14
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					14

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-					16
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					16
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					65
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					65
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					65
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					65
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					65
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					153
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					153
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					153
02	1131	N	107	-0-	-1024	-0-	107	2			N	-0-					153
03	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-					153
04	1170	N	375	-0-	-795	-0-	375	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					182
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					182
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					182
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					182
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2018	3	12	9	N	11					175
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1964	3	15	9	N	14					189
01	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1666	3	12	9	N	11					200
02	1972	N	1902	-0-	-70	-0-	1889	3	13	9	N	12					212
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	3	12	9	N	11					223
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	3	9	9	N	8					231

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					973
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					973
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					973
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					973
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					1004
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					1004

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	246	-0-	-114	-0-	216	2	30	9	N	27	172	1			47
12	381	R	381	-0-	-0-	-0-	315	2	66	9	N	60					107
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					107
02	261	#	236	-0-	-25	-0-	217	2	19	9	N	17					124
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	313	2	11	9	N	10					134
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	281	2	11	9	N	10					144

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	138	2	8	9	N	7					129
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					136
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					136
02	145	#	46	-0-	-99	-0-	46	2			N	-0-					136
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					136
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					140

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					43
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					43
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
02	232	#	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					43
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					43

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					44
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					44
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					61
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					61
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					61
02	145	#	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					61
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					61
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					88
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					88
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					88
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					88
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					88
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

11	8	X	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	9	N	1					244
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					245
01	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					246
02	14B2 EXT		2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					247
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					247
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					247

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	R	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					76
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					76
01	837	#	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					76
*02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					76
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76
04	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					76

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18					146
12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17					163
01	769	R	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	N	17					180
02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					180
03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					180
*04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					187

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	406	#	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					150
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					150
01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					150
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					150
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150
*04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					110
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					110
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
*04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					39
12	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					39
01	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					39
02	290	#	166	-0-	-124	-0-	166	3			N	-0-					39
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					39
04	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					39

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					70
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3					73
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					90
02	776	R	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					100
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	789	3	10	9	N	9					109
*04	789	R	789	-0-	-0-	-0-	764	3	25	9	N	23	100	1			32

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					66
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66
01	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66
02	290	#	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					66
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					66
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					103
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					103
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					103
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					11
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		114	-0-	114	296	114	3			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		120	-0-	120	416	120	3			Y	-0-					11

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					35
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		40	-0-	40	90	40	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		56	-0-	56	146	56	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		59	-0-	59	205	59	3			Y	-0-					35

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					149
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					149
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					149
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
*03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					149
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	86	38	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	140	54	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	196	56	3			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					48
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					48
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					48
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					48

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	867	-0-	-1113	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					127
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					129
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					131
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					204
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	172	1			33
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9					42
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	N	6					48
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	N	4					52
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					52

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					5
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	91	-0-	-126 B	-0-	91	2			Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	51	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	29	1	167	3	N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	42	1	166	3	N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28 B	-0-	28	1	147	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	49	1	160	3	N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

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

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					42
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					42
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	477	2	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10	451	-0-	451	930	443	2	8	9	Y	7					51
03	1382 N	452	-0-	-930	-0-	444	2	8	9	Y	7					58
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6					64

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					81
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					81
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	N	1					112
							1	9									
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	16	1	585	3	N	2					114
							2	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	N	9					123
							10	9									
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	15	1	607	3	N	4					127
							4	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	634	3	N	6					133
							7	9									
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	15	1	601	3	N	4					137
							4	9									

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					26
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	87	2	3	9	N	3					29
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	163	1			143
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					190
01	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	Y	59					249
02	1247	#	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	54	162	1			141
03	1302	#	1193	-0-	-109	-0-	1130	2	63	9	Y	57					198
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	42					240

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3900	-0-	3900	76247	3900	2			N	-0-					205
12	T. A.		3497	-0-	3497	79744	3497	2			N	-0-					205
01	T. A.		3327	-0-	3327	83071	3327	2			N	-0-					205
02	T. A.		2159	-0-	2159	85230	2158	2	1	9	N	1					206
03	103116		11203	-0-	-91913	-0-	8155	2	3048	9	N	2771	2726	1			251
*04	16766		10783	-0-	-5983	-0-	9703	2	1080	9	N	982	692	1			541

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	295	2	14	9	N	13					188
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	N	15					203
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					213
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16					229
*03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					229
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					229

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	802	-0-	-1448	-0-	802	2			N	-0-					25
12	1705	N	1108	-0-	-597	-0-	1108	2			N	-0-					25
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					25
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1116	N	428	-0-	-688	-0-	428	2			N	-0-					25
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					86
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					86
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					86
02	1160	N	863	-0-	-297	-0-	863	2			N	-0-					86
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					86
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					100
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7					107
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	N	11					118
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6					124
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					132
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11					143

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	334	1	1299	3	Y	37	151	1			50
							41	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	346	1	1441	3	Y	59					109
							65	9									
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	344	1	1086	3	Y	24					133
							26	9									
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	322	1	933	3	Y	22					155
							24	9									
03	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	344	1	822	3	Y	22					177
							24	9									
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	333	1	871	3	Y	38	159	1			56
							42	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	245	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	2	1	815	3	N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	945	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	-0-					-0-
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	1	1	545	3	N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	1	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018																	

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					-0-

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

11	180	#	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					41
12	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					41
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					41
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					41
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					41
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					41

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

11	150	#	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					53
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	Y	4					57
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6					63
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	102	3	4	9	Y	4					67
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	103	3	6	9	Y	5					72
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	103	3	4	9	Y	4					76

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					37
12	1860	#	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					37
01	1860	#	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					37
02	1740	#	1542	-0-	-198	-0-	1542	3			N	-0-					37
03	1829	#	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-					37
04	1740	#	1672	-0-	-68	-0-	1672	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					71
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					71
01	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					71
02	232	#	153	-0-	-79	-0-	153	3			N	-0-					71
03	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					71
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					71

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					13
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					13
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					13
02	290	#	235	-0-	-55	-0-	235	3			N	-0-					13
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					13
04	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					21
12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					21
*04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					14
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					14
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					14
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					14

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					91
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					91
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					91
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					91
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					91
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	N	7					98

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					23
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					23
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			N	-0-					23
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					23
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETEX 659782
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					45
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	951	3	135	9	N	123	168	1			-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					48
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	N	3					30
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					32
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					34
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					36
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6	3	8			39
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					41

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

11	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					117
12	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					117
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					117
02	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					117
04	90	N	34	-0-	-56	B	-0-	34	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

11	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	450	N	166	-0-	-284	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					16
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					16
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					8
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					8
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					8
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					11
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					11
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					112
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					112
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					112
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					112
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					112

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					51
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					51
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					51
02	377	N	9	-0-	-368	-0-	9	2			N	-0-					51
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					81

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					12
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					12
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

11	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					24
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					24
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					153
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					153
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					153
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					153
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					153
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					67
12	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1429	2	8	9	N	7					74
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1362	2	31	9	N	28					102
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1311	2	4	9	N	4					106
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1424	2	25	9	N	23					129
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					129

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14					108
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	299	2	70	9	N	64					172
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	289	2	9	9	N	8					180
02	290	N	6	-0-	-284	-0-	6	2			N	-0-					180
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-					180
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					180

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					90
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					17
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					17
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					69
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					69
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					41
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					41
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	29	-0-	29	379	29	3			N	-0-					55
12	T. A.	20	-0-	20	399	20	3			N	-0-					55
01	T. A.	30	-0-	30	429	30	3			N	-0-					55
02	T. A.	30	-0-	30	459	30	3			N	-0-					55
03	T. A.	100	-0-	100	559	100	3			N	-0-					55
04	T. A.	101	-0-	101	660	101	3			N	-0-					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

11	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	710	3	28	9	N	25	153	1			13
12	744 N	734	-0-	-10	B	-0-	712	3	22	9	N	20					33
01	775 N	705	-0-	-70	B	-0-	682	3	23	9	N	21					54
02	725 N	697	-0-	-28	B	-0-	678	3	19	9	N	17					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 N	675	-0-	-69	B	-0-	652	3	23	9	N	21					92
04	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					92

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

11	240 N	131	-0-	-109	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279 N	213	-0-	-66	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	180 N	111	-0-	-69	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

11	2839 N	2839	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	6	9	N	5					62
12	2790 N	2730	-0-	-60	B	-0-	2722	3	8	9	N	7					69
01	2728 N	2552	-0-	-176	B	-0-	2530	3	22	9	N	20					89
02	2755 N	2524	-0-	-231	B	-0-	2507	3	17	9	N	15					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2793 N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2764	3	29	9	N	26					130
*04	2826 N	2826	-0-	-0-	B	-0-	2804	3	22	9	N	20					150

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	N	3627	-0-	-3 B	-0-	3585	3	42	9	N	38	133	1			16
12	3658	N	3634	-0-	-24 B	-0-	3612	3	22	9	N	20					36
01	3875	N	3696	-0-	-179 B	-0-	3672	3	24	9	N	22					58
02	3509	N	3381	-0-	-128 B	-0-	3356	3	25	9	N	23					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3519	-0-	-108 B	-0-	3498	3	21	9	N	19					100
04	3570	N	3189	-0-	-381 B	-0-	3165	3	24	9	N	22					122

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	553	-0-	553 B	12854	553	3			N	-0-					-0-
12	0	W	493	-0-	493 B	13347	493	3			N	-0-					-0-
01	0	W	418	-0-	418 B	13765	418	3			N	-0-					-0-
02	0	W	315	-0-	315 B	14080	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14080																	
03	0	W	273	-0-	273 B	14353	273	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	14353					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	N	3314	-0-	-736 B	-0-	300	1	3014	2	Y	-0-					27
12	4619	N	1532	-0-	-3087 B	-0-	240	1	1292	2	Y	-0-					27
01	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	310	1	4507	2	Y	-0-					27
02	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	290	1	3112	2	Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	310	1	2655	2	Y	-0-					27
04	4470	N	2608	-0-	-1862 B	-0-	300	1	2308	2	Y	-0-					27

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	121	1	587	2	N	-0-					99
12	1395	N	906	-0-	-489	-0-	121	1	785	2	N	-0-					99
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	125	1	1189	2	N	-0-					99
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	117	1	780	2	N	15					114
							17	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1046	2	N	30					144
							33	9									
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	121	1	992	2	N	20					164
							22	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	893	-0-	-97	-0-	886	2	7	9	N	6					52
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	884	2	12	9	N	11					63
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					83
02	870	N	832	-0-	-38	-0-	815	2	17	9	N	15					98
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	N	13					111
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	946	2	12	9	N	11					122

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	48	2	1	9	N	1	1	8			17
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					17
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					17
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					17
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					132
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					132
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					132
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					132
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1193	N	1193	-0-	-0-		-0-	1193	3		N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-		-0-	1276	3		N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-		-0-	1224	3		N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-		-0-	933	3		N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-	1164	3		N	-0-					-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-		-0-	1359	3		N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

11	600	N	535	-0-	-65		-0-	535	3		N	-0-					-0-
12	713	N	529	-0-	-184		-0-	529	3		N	-0-					-0-
01	682	N	578	-0-	-104		-0-	578	3		N	-0-					-0-
02	522	N	480	-0-	-42		-0-	480	3		N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-		-0-	718	3		N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-		-0-	688	3		N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

11	450	N	450	-0-	-0-		-0-	450	3		N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52		-0-	475	3		N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13		-0-	483	3		N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-		-0-	477	3		N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-		-0-	477	3		N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15		-0-	465	3		N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

11	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2			Y	-0-					25
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			Y	-0-					25
01	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			Y	-0-					25
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			Y	-0-					25
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			Y	-0-					25
*04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

11	750	N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3			N	-0-					51
12	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3			N	-0-					51
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					51
02	696	N	669	-0-	-27 B	-0-	669	3			N	-0-					51
03	744	N	650	-0-	-94 B	-0-	650	3			N	-0-					51
*04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

11	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					87
12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					87
01	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					87
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					87
*03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					87
04	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

11	6931	X	6931	-0-	-0- B	-0-	6931	2			N	-0-					139
12	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	7194	2	51	9	N	46	162	1			23
01	6944	X	6360	-0-	-584 B	-0-	6334	2	26	9	N	24					47
02	6670	X	3744	-0-	-2926 B	-0-	3744	2			N	-0-					47
03	7130	X	6183	-0-	-947 B	-0-	6148	2	35	9	N	32					79
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-					N	NO RPT					79

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

11	4020	X	2832	-0-	-1188 B	-0-	2832	2			N	-0-					76
12	4154	X	2376	-0-	-1778 B	-0-	2376	2			N	-0-					76
01	3503	X	1788	-0-	-1715 B	-0-	1788	2			N	-0-					76
02	2900	X	669	-0-	-2231 B	-0-	669	2			N	-0-					76
03	3007	X	1882	-0-	-1125 B	-0-	1860	2	22	9	N	20					96
*04	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4037	2	52	9	N	47					143

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					101
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1375	2	117	9	N	106	163	1			44
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1281	2	74	9	N	67					111
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1156	2	122	9	N	111	160	1			62
*03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1243	2	51	9	N	46	92	1			16
*04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1097	2	65	9	N	59					75

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	2106	3	1	9	N	1					89
12	1697	X	1697	-0-	-0- B	-0-	1694	3	3	9	N	3					92
01	1395	X	1383	-0-	-12 B	-0-	1376	3	7	9	N	6					98
02	1305	N	1190	-0-	-115 B	-0-	1170	3	20	9	N	18	60	1			56
03	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					56
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					56

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120		114	-0-	-6	2118	14	1	100	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	114	-0-	-2118	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					7
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					7
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	399	2	113	9	N	103					110
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					110
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	#	2400	-0-	-300	-0-	2400	3			Y	-0-					90
12	2790	#	2170	-0-	-620	-0-	2170	3			Y	-0-					90
01	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					90
02	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					90
03	2480	#	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			Y	-0-					90
*04	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					118
12	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					118
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					118
02	1885	N	1373	-0-	-512	-0-	1373	2			N	-0-					118
03	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					118
04	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					118

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	#	5286	-0-	-354	-0-	5286	3			N	-0-					174
12	5828	#	5463	-0-	-365	-0-	5463	3			N	-0-					174
01	5766	#	5425	-0-	-341	-0-	5425	3			N	-0-					174
02	5249	#	4820	-0-	-429	-0-	4820	3			N	-0-					174
03	5549	#	2738	-0-	-2811	-0-	2738	3			N	-0-					174
04	5280	#	4977	-0-	-303	-0-	4977	3			N	-0-					174

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	#	2040	-0-	-60	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
12	2108	#	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
01	2077	#	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
02	1943	#	1766	-0-	-177	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
03	2108	#	1448	-0-	-660	-0-	1446	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2040	#	1819	-0-	-221	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			1

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	434	#	293	-0-	-141	-0-	289	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	406	#	175	-0-	-231	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	279	#	152	-0-	-127	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	#	204	-0-	-66	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	#	681	-0-	-879	-0-	681	2			N	-0-					114
12	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5					119
01	1550	#	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					119
02	1450	#	533	-0-	-917	-0-	533	2			N	-0-					119
03	1643	#	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-					119
*04	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	2					121

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	#	2311	-0-	-119	-0-	2181	3	130	9	N	118	174	1			107
12	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2245	3	314	9	N	285	188	1			204
01	2418	#	2340	-0-	-78	-0-	2185	3	155	9	N	141	170	1			175
02	2262	#	2155	-0-	-107	-0-	2002	3	153	9	N	139	176	1			138
03	2573	#	1805	-0-	-768	-0-	1719	3	86	9	N	78	181	1			35
04	2490	#	2473	-0-	-17	-0-	2156	3	317	9	N	288	183	1			140

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	#	1083	-0-	-27	-0-	1074	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1299	3	20	9	Y	18	17	1			2
01	1302	#	1160	-0-	-142	-0-	1143	3	17	9	Y	15	16	1			1
02	1218	#	1046	-0-	-172	-0-	1025	3	21	9	Y	19	18	0			2
03	1333	#	1162	-0-	-171	-0-	1148	3	14	9	Y	13	13	1			2
04	1290	#	1046	-0-	-244	-0-	1027	3	19	9	Y	17	17	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	#	5204	-0-	-496	-0-	5082	3	122	9	N	111					262
12	5828	#	5294	-0-	-534	-0-	5172	3	122	9	N	111	165	1			208
01	5580	#	5190	-0-	-390	-0-	5067	3	123	9	N	112	165	1			155
02	5220	#	4847	-0-	-373	-0-	4694	3	153	9	N	139	164	1			130
03	5487	#	3648	-0-	-1839	-0-	3558	3	90	9	N	82					212
04	5190	#	4857	-0-	-333	-0-	4736	3	121	9	N	110					322

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	5309	3	28	9	Y	25	23	1			2
12	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5401	3	34	9	Y	31	30	1			3
01	5107	R	5107	-0-	-0-	-0-	5072	3	35	9	Y	32	32	1			3
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5104	3	41	9	Y	37	36	0			4
03	5394	#	3211	-0-	-2183	-0-	3194	3	17	9	Y	15	16	1			3
*04	6294	R	6294	-0-	-0-	-0-	6261	3	33	9	Y	30	29	1			4

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	990	-0-	-90	-0-	986	3	4	9	Y	4					5
12	1209	#	997	-0-	-212	-0-	994	3	3	9	Y	3					8
01	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	997	3	4	9	Y	4					12
02	1131	#	811	-0-	-320	-0-	809	3	2	9	Y	2					14
03	1023	#	947	-0-	-76	-0-	944	3	3	9	Y	3					17
04	990	#	940	-0-	-50	-0-	938	3	2	9	Y	2					19

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	#	1992	-0-	-378	-0-	1984	3	8	9	N	7					63
12	2449	#	2312	-0-	-137	-0-	2301	3	11	9	N	10					73
01	2294	#	2135	-0-	-159	-0-	2127	3	8	9	N	7					80
02	2146	#	1479	-0-	-667	-0-	1472	3	7	9	N	6					86
03	2325	#	1199	-0-	-1126	-0-	1190	3	9	9	N	8					94
*04	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					94

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	22	-0-	-1178	-0-	22	4			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	#	12	-0-	-1910	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	#	36	-0-	-1559	-0-	18	3	18	4	Y	-0-					-0-
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	19	1			6
*04	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2642	3	75	9	Y	68	61	1			13

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	Y	4					83
12	1767	#	1755	-0-	-12	-0-	1752	3	3	9	Y	3					86
01	1767	#	1723	-0-	-44	-0-	1719	3	4	9	Y	4					90
02	1595	#	1308	-0-	-287	-0-	1301	3	7	9	Y	6	79	1			17
03	1767	#	551	-0-	-1216	-0-	551	3			Y	-0-					17
04	1710	#	1280	-0-	-430	-0-	1280	3			Y	-0-					17

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					32
12	837	#	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					32
01	837	#	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					32
02	783	#	622	-0-	-161	-0-	622	2			N	-0-					32
03	806	#	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					32
04	780	#	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					63
12	651	#	386	-0-	-265	-0-	386	2			N	-0-					63
01	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					63
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
03	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					63
04	690	#	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	551	#	392	-0-	-159	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
12	3770	R	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
01	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	1363	#	351	-0-	-1012	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	#	15	-0-	-1395	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450		3664	-0-	214	214	3664	3			Y	-0-					27
12	4207		3779	-0-	-428	-0-	3777	3	2	9	Y	2					29
01	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3816	3	3	9	Y	3					32
02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	7249	3427	3	3	9	Y	3					35
03	DLQ G-10		3185	-0-	3185	10434	3184	3	1	9	Y	1					36
*04	14193		3576	-0-	-10617	-0-	3576	3			Y	-0-					36

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	#	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
12	2666	#	1986	-0-	-680	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
01	2480	#	1395	-0-	-1085	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
02	2291	#	1267	-0-	-1024	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
03	2449	#	990	-0-	-1459	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	2340	#	1520	-0-	-820	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					18
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					18
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					18
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					18
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					16
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					16
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					16
02	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
03	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					16
*04	944	R	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					17

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	453	3	77	9	N	70					183
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	478	3	67	9	N	61	169	1			75
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	476	3	66	9	N	60					135
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	437	3	74	9	N	67					202
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	499	3	83	9	N	75	167	1			110
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	478	3	86	9	N	78					188

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1884	2	34	9	Y	31	49	1			46
12	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1843	2	34	9	Y	31					77
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1296	2	34	9	Y	31	56	1			52
02	493	N	317	-0-	-176 B	-0-	285	2	32	9	Y	29					81
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1212	2	34	9	Y	31					112
*04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1436	2	19	9	Y	17	71	1			58

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	3600	2	92	9	Y	84	134	1			46
12	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	3720	2	102	9	Y	93					139
01	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	3720	2	76	9	Y	69	125	1			83
02	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3480	2	62	9	Y	56					139
03	3720	X	3307	-0-	-413 B	-0-	3255	2	52	9	Y	47					186
04	3600	X	630	-0-	-2970 B	-0-	622	2	8	9	Y	7	107	1			86

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 08/09/1951 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 1909 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					15
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					15
*03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					15
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					22
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					42
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					42
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					42
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					42
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HUDGINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 288512 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7389 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*01	490		490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*02	456		456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*03	486		486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	469		469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	3	89	9	N	81	156	1			140
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	3	96	9	N	87					227
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	29	3	84	9	N	76	153	1			150
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	22	3	56	9	N	51					201
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	21	3	59	9	N	54					255
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	23	3	59	9	N	54					309

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	3	98	9	N	89					314
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	3	13	9	N	12					326
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	3	66	9	N	60	155	1			231
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	3	59	9	N	54	156	1			129
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55					184
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	3	59	9	N	54					238

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					55
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					55
01	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					55
02	783	#	528	-0-	-255	-0-	528	2			N	-0-					55
03	837	#	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					55
04	810	#	444	-0-	-366	-0-	444	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	2	N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2951

*02	228		376	-0-	148	3099	376	2			N	-0-					-0-
*03	372		55	-0-	-317	2782	55	2			N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0- B	2782					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*04	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2772	2	92	9	N	84					132
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2770	2	2	9	N	2					134
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					134
02	2639	N	2635	-0-	-4	-0-	2626	2	9	9	N	8					142
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					142
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					142

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					29
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					29
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					29
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					29
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					28
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					29
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					32
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					34
03	341	#	226	-0-	-115	-0-	225	2	1	9	N	1					35
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					86
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					86
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					86
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					86
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					86
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	#	1286	-0-	-364	-0-	1286	2			N	-0-					37
12	1953		2028	-0-	75	75	2028	2			N	-0-					37
01	1953		2020	-0-	67	142	2020	2			N	-0-					37
02	1825	R	1683	-0-	-142	-0-	1541	2	142	9	N	129	156	1			10
03	1953		2314	-0-	361	361	2314	1			N	-0-					10
*04	1890		2076	-0-	186	547	2076	2			N	-0-					10

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
12	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
01	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					161
03	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					161
*04	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2019 - P/A 08/27/19

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

11	1020	N	955	-0-	-65	B	-0-	955	2		N	-0-					-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7	B	-0-	985	2		N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	844	-0-	-148	B	-0-	844	2		N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	B	-0-	875	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	#	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					47
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					47
04	120	#	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					37
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					37
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					37
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					37
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					37
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	20	1	100	3	N	-0-			-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	12	1	44	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	N	-0-			-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	3	N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	18	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	N	-0-			-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	146	2	19	9	N	17					47
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14					61
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	145	2	18	9	N	16					77
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					20
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					24
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1					17
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					17
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	2	1	9	Y	1					18
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	264	2	1	9	Y	1					19
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					20
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					22

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	134	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	141	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	101	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	82	1	196	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					97
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					97
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					100
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	276	2	2	9	N	2					102
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2					104
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	251	2	2	9	N	2					106

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					132
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					132
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					132
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					77
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					77
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					77
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

11	971	R	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					181
12	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6	167	1			20
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					27
02	900	R	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5					32
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6					38
*04	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1327	3	7	9	N	6					44

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	44	1	192	2	N	-0-					17
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					17
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					17
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	#	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					75
12	1178	#	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					75
01	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
02	1102	#	955	-0-	-147	-0-	955	2			N	-0-					75
03	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					75
04	1080	#	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5					38
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					38
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					38
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					38
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					38
*04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	248	3	15	9	N	14					52

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	91	-0-	-509	-0-	91	3			N	-0-					94
12	620	#	132	-0-	-488	-0-	132	3			N	-0-					94
01	620	#	83	-0-	-537	-0-	83	3			N	-0-					94
02	87	#	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-					94
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					94
*04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					63
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					63
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					63
02	261	#	197	-0-	-64	-0-	197	3			N	-0-					63
03	372	#	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					63
04	360	#	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					63

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					44
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					44
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					44
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					44
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					55
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					55
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
02	203	N	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-					55
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					55
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					212
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					212
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					212
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					212
03	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	2			N	-0-					212
04	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					52
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					52
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3699	2	53	9	N	48					100
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3275	2	24	9	N	22					122
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					142
04	3630	X	2739	-0-	-891	-0-	2725	2	14	9	N	13					155

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	12825	2	439	9	N	399	180	1			219
02	DELQ PR		41315	-0-	41315	41315	40057	2	1258	9	N	1144	1237	1			126
03	56801	X	15486	-0-	-41315	-0-	15105	2	381	9	N	346	180	1			292
*04	38192	X	38192	-0-	-0-	-0-	37547	2	645	9	N	586	683	1			195

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					112
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					112
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-					112
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					112
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					34
12	434	#	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					34
01	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					34
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					34
*04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	N	4					158
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					159
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					159
02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					167
*03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7	151	1			23
*04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					28

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

11	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	145	#	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	#	651	-0-	-1539	-0-	651	3			N	-0-					100
12	2263	#	107	-0-	-2156	-0-	107	3			N	-0-					100
01	1023	#	580	-0-	-443	-0-	580	3			N	-0-					100
02	696	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					100
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	1					85
							1	9									
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	33	1	197	3	Y	1					86
							1	9									
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	34	1	162	3	Y	1					87
							1	9									
02	232	#	175	-0-	-57	-0-	34	1	140	3	Y	1					88
							1	9									
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	59	1	175	3	Y	2					90
							2	9									
04	240	#	125	-0-	-115	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					90

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					58
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					58
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					58
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	1	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	149	-0-	149	168	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

11	540	N	539	-0-	-1	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	1	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					27
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1171	3	3	9	Y	3					30
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1113	3	28	9	Y	25					55
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					55
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					55
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					55

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1560	3	11	9	Y	10					80
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1793	3	4	9	Y	4					84
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	3	39	9	Y	35					119
02	1508	N	306	-0-	-1202	-0-	306	3			Y	-0-					119
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	8			119
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					119

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					60
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18					78
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					78
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					78
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					59
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					59
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					59
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	2			Y	-0-					59
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					59
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	195	2			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					121
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					121
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					121
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					121
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					121
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					63
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					63
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					63
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					63
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					63
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

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

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					5
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					5
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					5
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					5
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6605	-0-	3605	7126	6580	3	25	9	N	23					190
12	3100	N	5459	-0-	2359	9485	5426	3	33	9	N	30	169	1			51
01	7750		4253	-0-	-3497	5988	4228	3	25	9	N	23	2	8			72
02	5988		-0-	-0-	-5988	-0-					N	22					94
03	1997		1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	21	9	N	19					113
*04	2192		2192	-0-	-0-	-0-	2170	3	22	9	N	20					133

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2900	N	2933	-0-	33	33	2933	2			N	-0-					7
*03	525	N	492	-0-	-33	-0-	492	2			N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					12
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					12
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					12
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					12
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					12
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	232	#	176	-0-	-56	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	1798		3028	-0-	1230	1230	2722	3	306	9	N	278	278	1			-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	990					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					64
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					65
01	341	#	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			65
02	319	#	318	-0-	-1	-0-	318	2			N	-0-					65
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					65
04	330	#	201	-0-	-129	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			65

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754	#	150	-0-	-604	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	780	#	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					43
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					43
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					43
02	174	#	156	-0-	-18	-0-	143	2	13	9	N	12					55
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					55

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	76	-0-	-284	-0-	50	2	26	9	N	24					118
12	372	#	139	-0-	-233	-0-	111	2	28	9	N	25					143
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	333	2	31	9	N	28					171
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	N	27					198
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	N	25					223
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					223

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	#	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					73
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					73
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					73
02	232	#	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					73
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					73
04	240	#	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					73

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					122
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					122
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					122
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					122
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					122
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

11	750	#	602	-0-	-148	-0-	600	3	2	9	N	2					98
12	775	#	614	-0-	-161	-0-	611	3	3	9	N	3					101
01	775	#	620	-0-	-155	-0-	611	3	9	9	N	8					109
02	696	#	407	-0-	-289	-0-	404	3	3	9	N	3					112
03	620	#	498	-0-	-122	-0-	495	3	3	9	N	3					115
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	586	3	2	9	N	2					117

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					65
01	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					65
02	435	#	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					65
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	433	3	9	9	N	8					73
04	420	#	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					73

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

11	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					82
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					82
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					82
*04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

11	1740		634	-0-	-1106	40	631	3	3	9	Y	3					6
12	744	#	635	-0-	-109	-0-	631	3	4	9	Y	4					10
01	744	#	625	-0-	-119	-0-	622	3	3	9	Y	3					13
02	696	#	578	-0-	-118	-0-	575	3	3	9	Y	3					16
03	682	#	602	-0-	-80	-0-	599	3	3	9	Y	3	16	1			3
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	598	3	3	9	Y	3					6

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	#	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

11	1740		1435	-0-	-305	4429	1349	2	86	9	N	78					146
12	1798		2002	-0-	204	4633	1897	2	105	9	N	95	116	1			125
01	1798		1844	-0-	46	4679	1741	2	103	9	N	94	32	1			187
02	1682		1760	-0-	78	4757	1665	2	95	9	N	86	177	1			96
03	1798		1899	-0-	101	4858	1792	2	107	9	N	97	16	1			177
04	1740		1711	-0-	-29	4829	1621	2	90	9	N	82	172	1			87

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

02	0	W	5152	-0-	5152	5152	5126	2	26	9	N	24					24
*03	0	W	4136	-0-	4136	9288	4125	2	11	9	N	10	34	1			-0-
04	0	W	6551	-0-	6551	15839	6551	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					160
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					160
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					161
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6					167
*03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					167
*04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	232	3	46	9	N	42					209

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

11	600	#	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	713	#	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	754	#	581	-0-	-173	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					152
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			152
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					152
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	2			N	-0-					152
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			152
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					152

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					10
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	332	2	29	9	N	26					138
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	350	2	14	9	N	13					151
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58					209
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	347	2			N	-0-					209
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					220
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					220

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	N	14					84
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					98
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13					111
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15					126
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	769	2	23	9	N	21					147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					11
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1523	497	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1523					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					9
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		497	-0-	497	1523	497	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1523					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	56	3	4	9	Y	4					4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					4

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					2
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					2
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					2
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					2
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					12
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					12
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					12
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					12
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					12
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	392	3	66	9	N	60					79
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	375	3	95	9	N	86	145	1			20
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	341	3	110	9	N	100	99	1			21
02	435	N	324	-0-	-111	-0-	324	3			N	-0-					21
03	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					21
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					21

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					74
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					74
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					74
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					74
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					74
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					74

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					57
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					57
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					57
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					57
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					65
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	945	2	2	9	N	2					67
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	911	2	2	9	N	2					69
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					71
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	2	2	9	N	2					73
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					75

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					45
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					45
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					45
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					45
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					45
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	81	3	31	9	Y	28					99
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	3	30	9	Y	27					126
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	81	3	23	9	Y	21					147
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22					169
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	3	26	9	Y	24					193
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	24	9	Y	22	169	1			46

JAID ENERGY, LLC 429595

RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					183
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	522	2	12	9	N	11					194
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12					206
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					216
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					226
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7					233

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252

WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					21
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					21
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					21
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20	1	8			92
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	2	21	9	N	19					111
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	N	14					125
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16					141
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					151
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12	2	8			161

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					89
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					89
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					89
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			89
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					9
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					9
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					9
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					9
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					76
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					76
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					76
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					76
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					92
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					92
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					92
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
02	377	N	276	-0-	-101	-0-	276	2			N	-0-					5
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					70
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					70
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4					71
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					73
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					76
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					80
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					83
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					86

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	81	2	6	9	N	5					38
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					48
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	78	2	11	9	N	10					58
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					63
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	N	3					66
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					68

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	56	1	147	2	N	10					47
							11	9									
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	56	1	157	2	N	7					54
							8	9									
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	56	1	96	2	N	1					55
							1	9									
02	203	N	102	-0-	-101	-0-	56	1	46	2	N	-0-					55
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	56	1	88	2	N	-0-					55
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	56	1	37	9	N	34					89

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	803	2	7	9	N	6	4	8			30
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	322	2	1	9	N	1					31
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	9	8			33
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	728	2	6	9	N	5	3	8			35
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10	8	8			37
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	824	2	14	9	N	13	9	8			41

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					58
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					58
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					58
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					58
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					58
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					58

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	246	2	204	9	N	185	184	1			156
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	169	1			160
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	230	2	210	9	N	191	177	1			174
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	181	1			166
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	300	2	187	9	N	170					336
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	280	2	166	9	N	151	167	1			320

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	845	2	256	9	N	233	172	1			232
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	835	2	267	9	N	243	185	1			290
01	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	828	2	260	9	N	236	360	1	1	8	165
02	1073	N	1012	-0-	-61	-0-	769	2	243	9	N	221	177	1			209
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	827	2	249	9	N	226	179	1	2	8	254
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	798	2	239	9	N	217	355	1			116

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					92
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					92
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					92
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					92
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					92
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1205	2	21	9	N	19					229
12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1808	2	217	9	N	197	182	1	3	8	241
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5	4	8			242
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	138	2	1	9	N	1					243
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	46	2	2	9	N	2					245
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					246

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	729	2	14	9	N	13					102
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	11					113
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					124
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					133
03	899	N	793	-0-	-106	-0-	782	2	11	9	N	10	1	8			142
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	N	13					155

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	#	983	-0-	-1267	-0-	669	2	314	9	N	285	111	1	1	8	258
12	2325	#	747	-0-	-1578	-0-	459	2	288	9	N	262	340	1			180
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	563	2	519	9	N	472	491	1	1	8	160
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	402	2	425	9	N	386	366	1			180
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	365	2	248	9	N	225	360	1			45
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	409	2	584	9	N	531	342	1			234

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					9
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					9
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					9
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					5
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					5
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					5
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					5
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	82	2	140	9	N	127	171	1			134
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	2	130	9	N	118	160	1			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	168	1			228
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	73	2	94	9	N	85	170	1			143
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	2	140	9	N	127					270

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

11	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2493	3	62	9	N	56	161	1			2
12	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2127	3	44	9	N	40					42
01	1860	#	1859	-0-	-1	-0-	1674	3	185	9	N	168	166	1			44
02	1740	#	1347	-0-	-393	-0-	1347	3			N	-0-					44
*03	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	2632	3	129	9	N	117	160	1			1
*04	2409	R	2409	-0-	-0-	-0-	2329	3	80	9	N	73					74

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

11	2820	#	2502	-0-	-318	-0-	2474	3	28	9	N	25					94
12	2914	#	2899	-0-	-15	-0-	2841	3	58	9	N	53					147
01	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	2743	3	58	9	N	53					200
02	2697	#	2652	-0-	-45	-0-	2590	3	62	9	N	56					256
03	2914	#	2882	-0-	-32	-0-	2807	3	75	9	N	68	183	1			141
04	2820	#	2791	-0-	-29	-0-	2721	3	70	9	N	64					205

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114